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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT				00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
SEALE, SAM D. III				WELL #: 1	RRCID -> 163237	COMPL. DATE 03/07/1997	TOTAL DEPTH 9107	PERF. 4870	-	4873
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ANDERSON OIL LTD.				022499						
EBERSTADT UNIT "B"				WELL #: 1	RRCID -> 218216	COMPL. DATE 05/02/2004	TOTAL DEPTH 10210	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169						
JACOBS				WELL #: 1	RRCID -> 266684	COMPL. DATE 09/04/2011	TOTAL DEPTH 11703	PERF. N/A		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059						
GAYLE				WELL #: 1	RRCID -> 206069	COMPL. DATE 08/26/2004	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5325	-	6147
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BLAKENERGY OPERATING, LLC				074563						
GRIZZLE				WELL #: 1	RRCID -> 259532	COMPL. DATE 10/28/2005	TOTAL DEPTH 13380	PERF.10347	-	10356
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BOPCO, L.P.				082967						
KUBENA WILCOX GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 165387	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 15068	PERF.11170	-	11204
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333													
COLVIN UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 266293		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 12049		PERF.11843 - 18157					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CATHEXIS OIL & GAS, LLC		139907													
GOLDEN		WELL #: 1		RRCID -> 266289		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A					
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621													
VIDAURI "G"		WELL #: 11		RRCID -> 246786		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 3400		PERF. N/A					
11	0	-0-	-0-	-0-	13194					N	-0-				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	13194					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2012 - P&A EFF 12/14/12															
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715													
CARMICHAEL		WELL #: A 1		RRCID -> 228644		COMPL. DATE 06/25/1983		TOTAL DEPTH 10879		PERF. N/A					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429													
LUNDSCHEEN-NEESE		WELL #: 1		RRCID -> 163367		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 8750		PERF. N/A					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COASTAL EXPL. & DEV. CORP.		161633													
CUTBIRTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 186445		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5051 - 5056					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
CODY ENERGY LLC				164455							
GAYLE UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 231737		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 13100 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	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030							
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK		WELL #:		1		RRCID -> 174369		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2268 - 2274	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT	-0-

COREENERGY OPERATING GROUP, LLC				178417							
FARISH, W. S.		WELL #:		1		RRCID -> 176368		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 3812 PERF. 2660 - 2664	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACKBURN, L. K.		WELL #:		3		RRCID -> 177178		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 2510 PERF. 1825 - 1828	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT	-0-

PAGEL, C. C.		WELL #:		1		RRCID -> 177187		COMPL. DATE 10/30/1999		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3103 - 3105	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005							
DUBOSE		WELL #:		1		RRCID -> 266878		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13100 - 13225	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILDCAT			//CONT.//		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIVE OAK			
CYPRESS E & P CORPORATION					195903										
STARNES GAS UNIT 1			WELL #:		1		RRCID -> 263807		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 13030		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
O						AMT	CODE	AMT CODE			M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DAVIS GULF COAST, INC.					205620										
STATE TRACT D			WELL #:		1		RRCID -> 230291		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 6681		PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.					216378										
LAMBERT, M. F.			WELL #: B		3		RRCID -> 161559		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 3208 - 3212		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DOROTHY WALTERS			WELL #:		1		RRCID -> 216730		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 17339		PERF.10782 - 10840		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION					216748										
BLACKBURN			WELL #:		3		RRCID -> 206481		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2474 - 2482		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	577						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577						N	NO RPT			-0-
DRILLMAE OPERATING COMPANY					228367										
ROOKE RANCH			WELL #:		1		RRCID -> 255392		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7103		PERF. 6782 - 6793		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	790						N	-0-			12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	790						N	-0-			12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	790						N	-0-			12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	790						N	-0-			12
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	790						N	-0-	12 7		-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	790						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2013 - P&A 02-07-2013															

WILDCAT		//CONT.//		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838									
BORROUM, ROSA E.		WELL #:		1		RRCID -> 214514		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 7310 - 7351	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ENERGY 2000, INC.				251740									
SANGER HEIRS 392 "A"		WELL #:		2		RRCID -> 170011		COMPL. DATE 06/07/1997		TOTAL DEPTH 13584		PERF. 7974 - 7982	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162									
HENLEY GU		WELL #:		2		RRCID -> 205462		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13997 - 14963	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HENLEY GU		WELL #:		4		RRCID -> 205696		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15225	
												PERF.14075 - 14140	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.				253385									
MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #:		2		RRCID -> 180655		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 14696		PERF.12542 - 12564	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #:		2		RRCID -> 180656		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 14696		PERF.13390 - 13496	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO										
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		//CONT.//		253385															
EDWARDS		WELL #:		1	RRCID -> 183233		COMPL. DATE 12/25/2002		TOTAL DEPTH 15256		PERF.13730 - 13976								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
W. B. FITZHENRY		HEIRS GUL		WELL #:		2	RRCID -> 205639		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 14830		PERF.13467 - 14292						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
FITZHENRY, W. B. HEIRS GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 213733		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 15914		PERF.13398 - 14288						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
FORMATION RESOURCES LLC				276936															
BURDITT, LOUISE				WELL #:		2	RRCID -> 151425		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3689 - 3695						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805															
GEO-GOLDENROD				WELL #:		6	RRCID -> 207266		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 4511		PERF. N/A						
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GEO-GOLDENROD				WELL #:		02	RRCID -> 207267		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 4508		PERF. N/A						
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
GEONATURAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		300805										
GEO-GOLDENROD		WELL #:		1	RRCID -> 259518		COMPL. DATE 08/31/2003		TOTAL DEPTH 6868		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287										
WELHAUSEN A				WELL #:		1	RRCID -> 265202		COMPL. DATE 04/20/2011		TOTAL DEPTH 12852		PERF. N/A	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364										
S. T. 625-L				WELL #:		1	RRCID -> 265193		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 7404		PERF. 7276 - 7296	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
VANDERBILT STATE				WELL #:		17	RRCID -> 155704		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 6435		PERF. 6111 - 6116	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAMBERT, M. F.				WELL #:		B 2F	RRCID -> 189310		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 8014		PERF. N/A	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAMBERT, M. F.				WELL #:		211	RRCID -> 221136		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 8270		PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
THOMAS, ANNE FRIAR		WELL #:		1	RRCID -> 248630		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JAMEX, INC.				429659							
WALKER, ACE		WELL #:		4	RRCID -> 226827		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 11886 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KD ENERGY, LLC				452996							
GAYLE, ALBERTA		WELL #:		12-D	RRCID -> 170275		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
SHELTON		WELL #:		11	RRCID -> 265952		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3852 - 3860		
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450							
BU TOM SLICK		WELL #:		3	RRCID -> 210451		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8007 - 8012		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
WICK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 254919		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14180 PERF.10100 - 10126		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
PATTERSON ESTATE		WELL #:		3		RRCID -> 213445		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7357 - 7363	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
<hr/>													
MARATHON OIL EF LLC				525398									
SUGAR LOAF		WELL #:		1		RRCID -> 231109		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 20894		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
<hr/>													
MASCOT OIL COMPANY				531355									
HOFFER		WELL #:		1		RRCID -> 267067		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9162 - 9167	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
<hr/>													
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028									
WYNNE		WELL #:		2		RRCID -> 231748		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 1352		PERF. 9957 - 10150	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
<hr/>													
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789									
ROBINSON		WELL #:		2		RRCID -> 195474		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 9585		PERF. 8772 - 9257	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
<hr/>													
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.				572550									
GERLICH WILCOX GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 163350		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8942 - 8990	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON	
MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984							
ZELLER, TY		WELL #:		1		RRCID -> 165738		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 12615 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 M PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
<hr/>											
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605							
GADDIS-WORD GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 214508		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
<hr/>											
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122							
KNIGHT ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 179408		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 606 - 1558	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
<hr/>											
OMEGA ENERGY, LLC				622657							
SUGAREK		WELL #:		1		RRCID -> 151640		COMPL. DATE 05/29/1994		TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
<hr/>											
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.				628104							
GLAZE, ROSS B ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 243639		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 3285 - 3288	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968					N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968					N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968					N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968					N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968					N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968					N NO RPT	-0-
<hr/>											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748							
MEEKS		WELL #:		1		RRCID -> 224344		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 12067 PERF. 4752 - 4860	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
ZAK "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226385	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	15017	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073									
GORDIN ESTATE				WELL #:	7	RRCID ->	155880	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 2875 -	2882
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PROPERTY PRODUCING CO.				681462									
HARTT				WELL #:	5	RRCID ->	178782	COMPL. DATE	11/25/1996	TOTAL DEPTH	2527	PERF. 1836 -	1838
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
QNK ENERGY, INC.				684473									
HUDDLESTON				WELL #:	1	RRCID ->	249091	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 1344 -	1348
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HUDDLESTON				WELL #:	3	RRCID ->	249619	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	1670	PERF. 1532 -	1535
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RACKLEY				WELL #:	2	RRCID ->	249622	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 1532 -	1535
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124											
GARNER		WELL #:		1		RRCID -> 252933		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 1476		PERF. 1311 - 1355			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CLAYTON NORTH UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 254205		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 1468		PERF. 945 - 949	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RODESSA OPERATING COMPANY				723592											
DANA		WELL #:		1		RRCID -> 252941		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 4458		PERF. 2847 - 2849			
11	14B DENY	236	-0-	236	7934	236	2				N	-0-			-0-
12	14B DENY	851	-0-	851	8785	851	2				N	-0-			-0-
01	14B DENY	1220	-0-	1220	10005	1220	2				N	-0-			-0-
02	14B DENY	745	-0-	745	10750	745	2				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	992	-0-	992	11742	992	2				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1005	-0-	1005	12747	1005	2				N	-0-			-0-

SABCO OPERATING COMPANY, LLC				741926											
BORCHERS, WILLIAM A.		WELL #:		10		RRCID -> 171208		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 1599 - 1601			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314						N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314						N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314						N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314						N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314						N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314						N	NO RPT			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011											
BENNER		WELL #:		5		RRCID -> 224353		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 3000		PERF. N/A			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SIGNAL OIL AND GAS COMPANY				780310											
STOUDT		WELL #:		1		RRCID -> 212460		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 4549		PERF. N/A			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352						
NORDHEIM UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 156657	COMPL. DATE 04/02/1995	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9540	-	9556
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SUNBURST, INC.				829461						
YANTA CATTLE CO.		WELL #:		1	RRCID -> 215070	COMPL. DATE 07/21/2005	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
BRAMAN -A-		WELL #:		1	RRCID -> 265197	COMPL. DATE 12/23/2010	TOTAL DEPTH 9120	PERF. N/A		
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TALISMAN ENERGY USA INC.				835506						
MONTEOLA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 250648	COMPL. DATE 10/20/2009	TOTAL DEPTH 16409	PERF. N/A		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TRI-C RESOURCES, LLC				868622						
BOOK		WELL #:		1	RRCID -> 220910	COMPL. DATE 01/19/2006	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3984	-	3992
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354						
WATERHOLE CREEK		WELL #:		1	RRCID -> 253470	COMPL. DATE 06/25/2008	TOTAL DEPTH 11866	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
WEISER-BROWN OPERATING COMPANY				906420									
VIKING		WELL #:		1		RRCID -> 246690		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEJCO, INC.				906750									
J.P. GREEN		WELL #:		1		RRCID -> 261685		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 9572 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2013 - P&A 02-07-2013													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297									
CALLAGHAN		WELL #:		1		RRCID -> 219742		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9898 - 9902			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BALLARD		WELL #:		1		RRCID -> 239253		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8129 - 8139			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
T.L.G.		WELL #:		2		RRCID -> 263804		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 10086 - 10090			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478									
BAKER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 254431		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 10340 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON			
WILSON HYDROCARBON INC.				929170						
CARUTHERS, E.V.		WELL #:		4	RRCID -> 099852	COMPL. DATE 11/26/1979	TOTAL DEPTH 5260	PERF. 4439	-	4441
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WINN EXPLORATION CO., INC.				932465						
BELITZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 260703	COMPL. DATE 12/02/2010	TOTAL DEPTH 17549	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2012 - P&A 12-19-2012										
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581						
LEWIS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 207034	COMPL. DATE 11/15/2004	TOTAL DEPTH 6069	PERF. N/A		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KOOP ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 244868	COMPL. DATE 05/16/2005	TOTAL DEPTH 15800	PERF. N/A		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HAMMAN & ANDERSON		WELL #:		8	RRCID -> 262979	COMPL. DATE 11/21/2010	TOTAL DEPTH 13030	PERF. 11781	-	12535
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.				945936						
SIBLEY ESTATE		WELL #:		10	RRCID -> 181632	COMPL. DATE 07/05/2000	TOTAL DEPTH 13100	PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HANCOCK, JOHN W. SR.		WELL #:		A 2	RRCID -> 188641	COMPL. DATE 12/22/2001	TOTAL DEPTH 14239	PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD										
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936															
CREWS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 189444		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10704 - 10712								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SWICKHEIMER				WELL #:		1	RRCID -> 198014		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 16570		PERF.14358 - 14384						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BARNES, LEON				WELL #:		3	RRCID -> 200940		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12000 - 12034						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CRANDALL, RUBIE				WELL #:		4	RRCID -> 209265		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 17515		PERF.15516 - 15590						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468															
ROBINSON-LONGHORN UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 252119		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 7600		PERF. N/A						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

A. B. ALLEN (MIOCENE 2200)				00043 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
ALTA MESA SERVICES, LP				015721															
ALLEN "A"				WELL #:		1	RRCID -> 210570		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 4710		PERF. 2223 - 2230						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

A-B-R (FRIO 2800)													00066 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD		
ABEL, M.D. CO.													001506					
RAMSEY, RALPH W.													WELL #: 3	RRCID -> 046462	COMPL. DATE 06/10/1995	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 3233 - 3250	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BOOTH, Z. A.													WELL #: 3	RRCID -> 137072	COMPL. DATE 09/05/2003	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2368 - 2372	
11	1800 R	1800	-0-	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-	
12	1984 #	1884	-0-	-100	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-	
01	2029 R	2029	-0-	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-	
02	1816 R	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-	
03	2190 R	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-	
04	1950 #	1650	-0-	-300	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-	
A-B-R (WILCOX 3RD, MASSIVE)													00066 875	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
ABEL, M.D. CO.													001506					
RAMSEY, R.													WELL #: 6	RRCID -> 153975	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9171	PERF. 9030 - 9040	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
RESACA RESOURCES, L.L.C.													703236					
BEAUCHAMP													WELL #: 1	RRCID -> 258595	COMPL. DATE 07/31/2010	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 9066 - 9084	
11	3690	3080	-0-	-610	-0-	-0-	3006	3	74	9	N	67					234	
12	9294	9294	-0-	-0-	-0-	-0-	9137	3	157	9	N	143	175	1			202	
01	6942	6942	-0-	-0-	-0-	-0-	6845	3	97	9	N	88	178	1			112	
02	3850	3850	-0-	-0-	-0-	-0-	3791	3	59	9	N	54					166	
03	3813	NO RPT	-0-	-3813	-0-	-0-					N	NO RPT					166	
04	3690	NO RPT	-0-	-3690	-0-	-0-					N	NO RPT					166	
A-B-R (4850 YEGUA)													00066 900	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
ABEL, M.D. CO.													001506					
RAMSEY, RALPH W. "H"													WELL #: H 1	RRCID -> 247192	COMPL. DATE 03/29/2009	TOTAL DEPTH 9862	PERF. 4716 - 4771	
11	240 N	174	-0-	-66	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-	
12	372 N	160	-0-	-212	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-	
01	248 N	158	-0-	-90	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-	
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-	
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-	
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-	
A-B-R, NE. (WILCOX 2ND, MASS.)													00072 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
L & L INVESTMENTS													479901					
BUCKERT, T. A.													WELL #: 1	RRCID -> 074843	COMPL. DATE 05/20/1977	TOTAL DEPTH 9761	PERF. 9259 - 9269	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

A-B-R, NE. (2150)				00072 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
L & L INVESTMENTS				479901						
BUCKERT				WELL #: 2	RRCID -> 078976	COMPL. DATE 07/19/1978	TOTAL DEPTH 9236	PERF. 2154	-	2160
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
AGNES BARBER S. (FRIO 5250)				00820 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.				194215						
JOWERS, F.				WELL #: 1	RRCID -> 179376	COMPL. DATE 04/27/2012	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4777	-	5061
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
AGULA CREEEK (FRIO 7010)				00884 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						
KEERAN				WELL #: 6	RRCID -> 202661	COMPL. DATE 03/13/2004	TOTAL DEPTH 7460	PERF. 7012	-	7014
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
AGULA CREEK (FRIO 7270)				00884 188	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						
KEERAN				WELL #: 3	RRCID -> 179951	COMPL. DATE 07/21/2000	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7269	-	7272
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ALBERT, WEST (6800)				01207 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
INLAND OCEAN, INC.				424607						
WEST				WELL #: 3	RRCID -> 222482	COMPL. DATE 12/02/2005	TOTAL DEPTH 11035	PERF. 6951	-	6953
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALBRECHT (CATAHOULA)				01235 045	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
BELLOWS, DEWEY OPER. CO., LTD.				063744						
COUTRET, A., JR.				WELL #: 2	RRCID -> 188234	COMPL. DATE 02/16/2002	TOTAL DEPTH 4565	PERF. 3262	-	3272
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ALBRECHT (HOCKLEY)				01235 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
PHILLIP, DAVID MARTIN				661638						
BEACHAMP				WELL #: 3	RRCID -> 116878	COMPL. DATE 04/24/1985	TOTAL DEPTH 3861	PERF. 3700	-	3707
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ALBRECHT (REKLAW)				01235 630	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535						
GUMM, LUCILLE				WELL #: 1	RRCID -> 194637	COMPL. DATE 11/26/2002	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 7800	-	7840
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
OVERLY OPERATING CO.				628580						
RAMSEY				WELL #: 1	RRCID -> 031580	COMPL. DATE 09/09/1963	TOTAL DEPTH 8375	PERF. 7807	-	7816
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2	N	-0-		13
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2	N	-0-		13
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-		13
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2	N	-0-		13
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2	N	-0-		13
04	990 N	972	-0-	-18	-0-	972 2	N	-0-		13
ALBRECHT (SLICK)				01235 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535						
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 191228	COMPL. DATE 06/19/2002	TOTAL DEPTH 8815	PERF. 8322	-	8330
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ALBRECHT (YEGUA)			01235 765		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD				
WISEMAN, WILLIAM M.			933616											
COUTRET, A. JR.			WELL #:		1 U		RRCID -> 000537		COMPL. DATE 06/19/1959		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 4691 - 4695	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780)				01240 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
HUNT OIL COMPANY				416330										
SCHMIDT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	238237	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	16540	PERF. 9826 -	9949	
11	5190 #	4677	-0-	-513	-0-	600	1	4065	2	N	11	150		
12	5363 #	4661	-0-	-702	-0-	620	1	4028	2	N	12	162		
01	5363 #	4495	-0-	-868	-0-	620	1	3866	2	N	8	170		
02	4368 #	3811	-0-	-557	-0-	560	1	3238	2	N	12	182		
03	4836 #	4288	-0-	-548	-0-	620	1	3620	2	N	44	226		
04	4680 #	4053	-0-	-627	-0-	600	1	3422	2	N	28	187	1	67

ALDRETE (5850)				01349 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO					
POOL OPERATING CORPORATION				670881								
ROOKE				WELL #:	1	RRCID ->	267016	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 5830 - 5832
11	8130	NO RPT	-0-	-8130	-0-	N	NO RPT	-0-				
12	8401	NO RPT	-0-	-8401	-0-	N	NO RPT	-0-				
01	8401	NO RPT	-0-	-8401	-0-	N	NO RPT	-0-				
02	7588	NO RPT	-0-	-7588	-0-	N	NO RPT	-0-				
03	8401	NO RPT	-0-	-8401	-0-	N	NO RPT	-0-				
04	8130	NO RPT	-0-	-8130	-0-	N	NO RPT	-0-				

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX)				01356 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715					
PETERSON				WELL #:	1	RRCID -> 200077	COMPL. DATE 09/24/2003	TOTAL DEPTH 14820	PERF.13479 - 13523
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11

PETERSON		WELL #:	2	RRCID ->	229958	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	12138	PERF. 9486 - 9942
11	5130 X	4969	-0-	-161	-0-	729 1	4179 2	N	55	152
12	5301 X	5016	-0-	-285	-0-	519 1	4455 2	N	38	190
01	5270 X	4867	-0-	-403	-0-	534 1	4333 2	N	-0-	190
02	4704 X	4540	-0-	-164	-0-	476 1	4003 2	N	55	245
03	5208 X	5092	-0-	-116	-0-	545 1	4402 2	N	132 358 1	19
04	4980 X	4816	-0-	-164	-0-	557 1	4212 2	N	43	62

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX)				//CONT.//	01356 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.					907297							
HUNTER				WELL #:	1	RRCID -> 191961	COMPL. DATE 06/27/2002	TOTAL DEPTH 17710	PERF. 14750	- 14760		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
<hr/>												
ALKEK (BUFORD SAND)					01583 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
CRESTON PETROLEUM CORP.					189904							
BEGO RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 093784	COMPL. DATE 07/14/1982	TOTAL DEPTH 4118	PERF. 2792	- 3571		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
<hr/>												
ALKEK, WEST (FRIO 3700)					01588 285	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.					614122							
BEGO				WELL #:	1	RRCID -> 190577	COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH 3910	PERF. 3754	- 3756		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
<hr/>												
ALKEK, WEST (FRIO 3850)					01588 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
CRESTON PETROLEUM CORP.					189904							
BEGO				WELL #:	4	RRCID -> 175330	COMPL. DATE 08/03/1999	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3830	- 3832		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
<hr/>												
ALIMAR (HOCKLEY "C")					01784 220	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIVE OAK			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.					549836							
KATZFEY				WELL #:	2	RRCID -> 160524	COMPL. DATE 01/05/2009	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2765	- 2790		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMADOR (MIOCENE 800)		02227 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
WALLIS ENERGY, INC.		893997									
SMITH, MARY LEE		WELL #: 1		RRCID -> 093829		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 1648		PERF. 815 - 819	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ANAQUA		02503 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
MINN-TEX OIL CO.		569900									
SIMMONS, MRS. M.		WELL #: 1		RRCID -> 000557		COMPL. DATE 08/07/1961		TOTAL DEPTH 6113		PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ANAQUA (1700)		02503 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234356		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 6208		PERF. 1739 - 1768	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 13UT		RRCID -> 242931		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 1787 - 1790	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
ANAQUA (1900)		02503 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 13LT		RRCID -> 242933		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 1936 - 1948	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250866		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 6208		PERF. 1926 - 1945	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ANAQUA (2650)				02503 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
CLAY PASTURE -A-				WELL #: 6	RRCID -> 233743	COMPL. DATE 05/08/2008	TOTAL DEPTH 3574	PERF. 2700	-	2714
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ANAQUA (2960)				02503 444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 240610	COMPL. DATE 09/18/2008	TOTAL DEPTH 6208	PERF. 2938	-	2951
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ANAQUA (3275)				02503 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 244869	COMPL. DATE 01/05/2009	TOTAL DEPTH 3342	PERF. 3212	-	3215
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ANDER (COOK MOUNTAIN)				02617 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715						
CIS				WELL #: 1	RRCID -> 202458	COMPL. DATE 10/29/2003	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 5237	-	5246
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B -39065		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B -39065		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B -39065		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B -39065		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B -39065		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B -39065		N	-0-		-0-
ANDER (FRIO 3000)				02617 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
ESENJAY OPERATING, INC.				254262						
LIESMAN				WELL #: 1	RRCID -> 266638	COMPL. DATE 03/10/2011	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 2909	-	2911
11	0 W	-0-	-0-	-0-	16945		N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	16945		N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	16945		N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	16945		N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	16945		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16945		N	NO RPT		-0-

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

ANNA BARRE (-J-)				03003 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT				
MEGO RESOURCES, LLC				559362										
SMITH, M. L. M.				WELL #:	4	RRCID -> 111795	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL	DEPTH	9275	PERF. 9028	- 9054	
11	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	750	1	7065	3	N	93		190
							102	9						
12	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	810	1	7223	3	N	89	182 1	97
							98	9						
01	7595	X	6812	-0-	-783	-0-	600	1	6121	3	N	83		180
							91	9						
02	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	690	1	6292	3	N	114	180 1	114
							125	9						
03	7688	X	5953	-0-	-1735	-0-	570	1	5282	3	N	92		206
							101	9						
04	7440	X	5604	-0-	-1836	-0-	570	1	4945	3	N	81	178 1	109
							89	9						

ANNA BARRE (8500)				03003 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT	
WADI PETROLEUM, INC.				889600					
HENRY, HERMINE				WELL #:	1 D	RRCID -> 197434	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 3586 - 3596
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260)				03005 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT		
A & D EXPLORATION COMPANY				000202									
KOENING				WELL #:	1R	RRCID -> 170659	COMPL.	DATE 08/11/1998	TOTAL DEPTH 11470	PERF. 5130	-	5142	
11	450 X	277	-0-	-173	-0-	13	1	264	2	N	-0-	48	
12	465 X	342	-0-	-123	-0-	15	1	327	2	N	-0-	48	
01	441 X	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	2	N	-0-	48	
02	317 X	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	N	-0-	48	
03	368 X	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	N	-0-	48	
*04	452 X	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	N	-0-	48	

ALTHEA				WELL #:	1	RRCID -> 173206	COMPL.	DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH	5418	PERF.	5107 -	5115
11	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	89	1	1860	2	N	-0-	100
12	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	76	1	1657	2	N	-0-	100
01	1519	X	1430	-0-	-89	-0-	71	1	1359	2	N	-0-	100
02	1820	X	1318	-0-	-502	-0-	77	1	1241	2	N	-0-	100
03	2015	X	1577	-0-	-438	-0-	83	1	1494	2	N	-0-	100
04	1950	X	1723	-0-	-227	-0-	91	1	1580	2	N	47	128 1 19
							52	9					

ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260) //CONT.// 03005 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
A & D EXPLORATION COMPANY //CONT.// 000202
STOLDT WELL #: 1 RRCID -> 176165 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5238 - 5247

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O														
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2012 - PLUGGED 1/26/2012

APPLING (SEG C 7600) 03312 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
APPLING-STOVALL WELL #: 1A RRCID -> 233674 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7711 - 7715

11	1080 #	19	-0-	-1061	-0-	19	2			N	-0-			96
12	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			96
01	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			96
*02	1232 #	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-			96
*03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			96
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			96

APPLING (SEG 1 7500) 03312 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
SELLS, W. M. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 000660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7646 - 7669

11	1380 N	1129	-0-	-251	-0-	100	1	1029	2	N	-0-			161
12	1612 N	1069	-0-	-543	-0-	100	1	934	2	N	32	174	1	19
						35	9							
01	1488 N	953	-0-	-535	-0-	100	1	847	2	N	5			24
						6	9							
02	1064 N	996	-0-	-68	-0-	100	1	859	2	N	34			58
						37	9							
03	961 N	888	-0-	-73	-0-	100	1	778	2	N	9			67
						10	9							
*04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	100	1	1064	2	N	7			74
						8	9							

APPLING (SEG 5 7500) 03312 645 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
APPLING-STOVALL WELL #: 1A RRCID -> 267693 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7616 - 7675

02	0	778	-0-	778	778	778	2			N	-0-			-0-
03	0	3616	-0-	3616	4394	3608	2	8	9	N	7			7
04	0 W	2871	-0-	2871	7265	2863	2	8	9	N	7			14

APPLING, NORTH (MELBOURNE) 03316 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
STATE TRACT 209 WELL #: 1 RRCID -> 263470 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8784 - 8788

11	26160 #	23965	-0-	-2195	-0-	23653	2	312	9	Y	284	191	1	193
12	27032 #	22587	-0-	-4445	-0-	22299	2	288	9	Y	262	191	1	264
01	26412 #	21164	-0-	-5248	-0-	20809	2	355	9	Y	323	387	1	200
02	21439	21439	-0-	-0-	-0-	21180	2	259	9	Y	235	192	1	243
03	24600	24600	-0-	-0-	-0-	24307	2	293	9	Y	266	384	1	125
*04	23865	23865	-0-	-0-	-0-	23536	2	329	9	Y	299	192	1	232

APPLING, N. (MELBOURNE, LOWER)				03316 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALHOUN			
CORUM PRODUCTION COMPANY				180197						
SELLS, KATHERINE MAUDE				WELL #: 2	RRCID -> 059206	COMPL. DATE 11/22/1993	TOTAL DEPTH 8735	PERF. 1490	-	2620
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
APPLING, N. (MELBOURNE, UPPER)				03316 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
CORUM PRODUCTION COMPANY				180197						
SELLS, KATHERINE MAUDE				WELL #: 1	RRCID -> 173264	COMPL. DATE 04/01/1999	TOTAL DEPTH 8731	PERF. 8548	-	8554
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
APPLING, N. (7550)				03316 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
RESERVE OPERATING CORP.				703371						
STATE OF TEXAS TRACT 209				WELL #: 1	RRCID -> 081846	COMPL. DATE 03/21/1979	TOTAL DEPTH 8943	PERF. 7541	-	7650
11	1590 #	815	-0-	-775	-0-	30 1	773 2	N	11	128
12	1736 #	1219	-0-	-517	-0-	45 1	1150 2	N	22	150
01	1736 #	1605	-0-	-131	-0-	24 9	1522 2	N	21	171
02	1568 #	1375	-0-	-193	-0-	60 1	1315 2	N	7	178
03	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	23 9	1223 2	N	18	196
04	1560 #	1223	-0-	-337	-0-	52 1	1176 2	N	1	197
						8 9				
						48 1				
						20 9				
						46 1				
						1 9				
APPLING, N. (8000)				03316 950	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON			
CORUM PRODUCTION COMPANY				180197						
SELLS, KATHERINE MAUDE				WELL #: 4	RRCID -> 135557	COMPL. DATE 06/15/1990	TOTAL DEPTH 8725	PERF. 8186	-	8189
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SELLS, KATHERINE MAUDE				WELL #: 1	RRCID -> 205602	COMPL. DATE 05/03/2004	TOTAL DEPTH 8731	PERF. 7868	-	7874
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	100 1	908 2	Y	-0-	-0-
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	100 1	801 2	Y	-0-	-0-
01	930 N	850	-0-	-80	-0-	100 1	750 2	Y	-0-	-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	100 1	528 2	Y	-0-	-0-
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	100 1	874 2	Y	-0-	-0-
*04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	100 1	858 2	Y	1	1
						1 9				

APPLING DEEP (FRIO)		03325 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
HEMCO DEVELOPMENT, LLC		374997							
APPLING		WELL #: 1		RRCID -> 216627		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 13002 PERF. 9699 - 9703	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	450 N	302	-0-	-148	-0-	138 1	134 2	Y	172
12	372 N	254	-0-	-118	-0-	30 9	43 9	Y	211
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	142 1	98 2	Y	257
02	DLQ G-10	265	-0-	265	265	51 9	127 2	Y	266
03	DLQ G-10	164	-0-	164	429	10 9	14 9	Y	106
04	DLQ G-10	385	-0-	385	814	110 1	234 2	Y	143
						41 9			
APPLING DEEP, SW (FRIO)		03325 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
HEMCO DEVELOPMENT, LLC		374997							
STATE TRACT 254		WELL #: 1		RRCID -> 217956		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 15182 PERF. 13306 - 13426	
11	1110 N	728	-0-	-382	-0-	336 1	327 2	Y	114
12	837 N	292	-0-	-545	-0-	65 9	73 9	Y	180
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	219 1	232 2	Y	239
02	DLQ G-10	678	-0-	678	678	335 1	295 2	Y	142
*03	DLQ G-10	420	-0-	420	1098	65 9	78 9	Y	213
04	DLQ G-10	729	-0-	729	1827	85 9	468 2	Y	252
						218 1			
						43 9			
ARNECKEVILLE (FRIO 2100)		03690 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT	
MINER, R. C. OIL, INC.		569605							
DIETZE		WELL #: 1		RRCID -> 213262		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 3730 PERF. 2469 - 2475	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ARNECKEVILLE (FRIO 2450)		03690 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
B D PRODUCTION CO., INC.		040190							
HUTCHISON, E.B.		WELL #: 1		RRCID -> 211060		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 5372 PERF. 2296 - 2302	
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-
04	1050 N	797	-0-	-253	-0-	797 2		N	-0-
ARNECKEVILLE (FRIO 2520)		03690 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770							
ZENGERLE		WELL #: 3		RRCID -> 163945		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2504 - 2508	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68

ARNECKEVILLE (FRIO 2620)				03690 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT			
NELSON, JAMES L.				604295									
EGG-JUNKER ET AL UNIT				WELL #:	2 C	RRCID -> 077813	COMPL. DATE 02/23/1978	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 2622	-	2626		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356				N	NO RPT			-0-
ARNECKEVILLE (FRIO 2700)				03690 174	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT			
MODERN EXPLORATION, INC.				573226									
ZENGERLE				WELL #:	1	RRCID -> 208011	COMPL. DATE 12/20/2004	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2722	-	2724		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
QUEST RESEARCH & DEV. CORP.				684630									
ZENGERLE, W.O.				WELL #:	2	RRCID -> 129728	COMPL. DATE 12/28/1988	TOTAL DEPTH 3120	PERF. 2719	-	2721		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ARNECKEVILLE (HILLER 10900)				03690 218	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
KENNE EXPLORATION, INC.				456420									
RATH				WELL #:		RRCID -> 124492	COMPL. DATE 03/17/1987	TOTAL DEPTH 15021	PERF.10941	-	10962		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999													
ARNECKEVILLE (WILCOX A 7700)				03690 232	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DE WITT			
WOODLANDS OIL AND GAS INC.				938285									
HARTMAN, W.				WELL #:	1	RRCID -> 136463	COMPL. DATE 09/21/1990	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 7638	-	7691		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARNECKEVILLE (WILCOX A 8150)				03690 290		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT		
STUART, H. A.				828172										
FRIEDRICHS-HARSDORFF				WELL #: 1		RRCID -> 000783			COMPL. DATE 07/07/1961			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8079 - 8086		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARNECKEVILLE (WOLF)				03690 595		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535										
WOLF, WALTER				WELL #: 1		RRCID -> 172067			COMPL. DATE 10/01/1998			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10472 - 10488		
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	176 1	804 2	N	17				137
12	713	N	533	-0-	-180	-0-	19 9 85 1	447 2	N	1				138
01	403	N	238	-0-	-165	-0-	1 9 30 1	208 2	N	-0-				138
02	924	N	245	-0-	-679	-0-	68 1	173 2	N	4				142
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	4 9 90 1	454 2	N	8				150
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	9 9 78 1	354 2	N	-0-				150
ARNECKEVILLE (YEGUA 4870)				03690 754		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DE WITT		
A & D EXPLORATION COMPANY				000202										
FRANCIS				WELL #: 1		RRCID -> 211173			COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 5470 PERF. 4895 - 4904		
11	1650	#	1679	-0-	29 B	-1625	77 1	1602 2	N	-0-				6
12	1612	#	1772	-0-	160 B	-1465	77 1	1695 2	N	-0-				6
01	1519	#	1727	-0-	208 B	-1257	86 1	1641 2	N	-0-				6
02	1568	#	1461	-0-	-107 B	-1364	85 1	1376 2	N	-0-				6
03	1767	#	1736	-0-	-31 B	-1395	91 1	1645 2	N	-0-				6
04	1710	#	1421	-0-	-289 B	-1684	77 1	1344 2	N	-0-				6
NELSON, JAMES L.				604295										
EGG-JUNKER ET AL UNIT				WELL #: 2 T		RRCID -> 077252			COMPL. DATE 02/23/1978			TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4847 - 4853		
11	360	N	295	-0-	-65 B	-0-	295 2		Y	-0-				36
12	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234 2		Y	-0-				36
01	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2		Y	-0-				36
02	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2		Y	-0-				36
03	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2		Y	-0-				36
*04	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2		Y	-0-				36
EGG-JUNKER ET AL UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 078781			COMPL. DATE 08/31/1978			TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4836 - 4840		
11	870	N	350	-0-	-520 B	-0-	350 2		Y	-0-				48
12	651	N	249	-0-	-402 B	-0-	249 2		Y	-0-				48
01	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564 2		Y	-0-				48
02	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641 2		Y	-0-				48
03	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2		Y	-0-				48
*04	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2		Y	-0-				48

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870)				//CONT.//		03690 754	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
STRAND ENERGY, L.C.						824758								
NAGEL				WELL #:		1	RRCID -> 249239		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4819 - 5286	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 A	-0-	-0-	-0- B	-2793					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-2793					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-2793					N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2012 - PLUGGED 09/19/12														
SEILER				WELL #:		2	RRCID -> 261102		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4814 - 4846	
11	0 A	-0-	-0-	-0- B	-8033					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-8033					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-8033					N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2012 - PLUGGED 09/12/12														
ARNECKEVILLE (YEGUA 4910)						03690 805	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
A & D EXPLORATION COMPANY						000202								
FRANCIS				WELL #:		2	RRCID -> 219452		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 5468		PERF. 5027 - 5030	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ARNECKEVILLE (YEGUA 5275)						03690 807	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
A & D EXPLORATION COMPANY						000202								
MICHAEL				WELL #:		1	RRCID -> 221655		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5295 - 5305	
11	3620 #	756	-0-	-2864 B	-8863	35	1	721	2	N	-0-			46
12	992 #	850	-0-	-142 B	-9005	37	1	813	2	N	-0-			46
01	1116 #	706	-0-	-410 B	-9415	35	1	671	2	N	-0-			46
02	1008 #	733	-0-	-275 B	-9690	43	1	690	2	N	-0-			46
03	1116 #	724	-0-	-392 B	-10082	38	1	686	2	N	-0-			46
04	810 #	794	-0-	-16 B	-10098	43	1	751	2	N	-0-			46
MODERN EXPLORATION, INC.						573226								
ZENERLE, W.O.				WELL #:		1	RRCID -> 098790		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 5507		PERF. 5276 - 5279	
11	840 #	-0-	-0-	-840 B	-10183					N	-0-			-0-
12	2480 #	-0-	-0-	-2480 B	-12663					N	-0-			-0-
01	2480 #	-0-	-0-	-2480 B	-15143					N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28 B	-15171					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-15171					N	NO RPT			-0-
ARNECKEVILLE (YEGUA 5260)						03690 808	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
NELSON, JAMES L.						604295								
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 078977		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 5284 - 5289	
11	240 N	121	-0-	-119	-0-	121	2			Y	-0-			112
12	217 N	110	-0-	-107	-0-	110	2			Y	-0-			112
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-			112
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			112
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			112
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			112

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260)													//CONT.// 03690 808			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
NELSON, JAMES L.													//CONT.// 604295											
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 121763			COMPL. DATE 07/10/1986			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5305 - 5310		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *	EOM							
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
11	300 N	245	-0-	-55	-0-	-0-	245	2				Y	-0-				30							
12	217 N	141	-0-	-76	-0-	-0-	141	2				Y	-0-				30							
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	-0-	172	2				Y	-0-				30							
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	-0-	179	2				Y	-0-				30							
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2				Y	-0-				30							
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	-0-	151	2				Y	-0-				30							
ROBERTSON RESOURCES, INC.													718770											
HARTMAN, VICTOR -A-													WELL #: 1			RRCID -> 131249			COMPL. DATE 04/04/1989			TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5264 - 5276		
11	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	-0-	3011	3	48	9	N	44					167							
12	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	-0-	2059	3	229	9	N	208	181	1			194							
01	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	-0-	2456	3	121	9	N	110	161	1			143							
02	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	-0-	2332	3	99	9	N	90	176	1			57							
*03	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	-0-	2512	3	119	9	N	108					165							
*04	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	-0-	2225	3	114	9	N	104					269							
ARNECKEVILLE (YEGUA 5290)													03690 809			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT		
APACHE CORPORATION													027200											
ZENGERLE, WAYNE O.													WELL #: 2			RRCID -> 085032			COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3475 - 3490		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
ARNECKEVILLE, NE. (WX. A)													03692 475			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT		
A & D EXPLORATION COMPANY													000202											
KOENIG													WELL #: 2			RRCID -> 172012			COMPL. DATE 11/27/1998			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7698 - 7733		
11	750 N	731	-0-	-19	-0-	-0-	33	1	698	2	N	-0-					87							
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	919	2	N	-0-					87							
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	633	2	N	-0-					87							
02	672 N	413	-0-	-259	-0-	-0-	24	1	389	2	N	-0-					87							
03	961 N	306	-0-	-655	-0-	-0-	16	1	290	2	N	-0-					87							
04	630 N	198	-0-	-432	-0-	-0-	11	1	187	2	N	-0-	46	1			41							
ARNECKEVILLE, S. (Y-6)													03695 536			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP													531085											
SEILER, FRIEDA													WELL #: 1			RRCID -> 111262			COMPL. DATE 03/29/1984			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5264 - 5274		
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2				N	-0-				163							
12	682 N	212	-0-	-470	-0-	-0-	212	2				N	-0-				163							
01	310 N	15	-0-	-295	-0-	-0-	15	2				N	-0-				163							
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-						N	-0-				163							
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-						N	-0-				163							
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-						N	-0-				163							

ARNECKEVILLE, S (Y-7)		03695 541		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT								
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789														
BARRY		WELL #: 2		RRCID -> 237717		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 11316 PERF. 5309 - 5312								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79
MODERN EXPLORATION, INC.		573226														
OHRT		WELL #: 1		RRCID -> 212401		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5280 - 5285								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22318					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22318					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22318					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22318					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22318					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-22318					N	NO RPT					-0-
ARROYO ROJO (BALLARD)		03947 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										CNTY: JACKSON
EXPRESS OIL CO.		257068														
SMITH, ALICE B.		WELL #: 1 U		RRCID -> 112635		COMPL. DATE 07/12/1984		TOTAL DEPTH 10341 PERF. 5416 - 5449								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SMITH, ALICE B.		WELL #: 2		RRCID -> 138265		COMPL. DATE 03/21/1991		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5591								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
HLAVINKA, RUBY M.		WELL #: 3		RRCID -> 141844		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5588 - 5711								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HLAVINKA UNIT		WELL #: 4R		RRCID -> 183219		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5581 - 5584								
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

ARROYO ROJO (BURGHER)			03947 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
EXPRESS OIL CO.			257068														
SMITH, ALICE B.			WELL #:	1 L	RRCID -> 112636	COMPL. DATE 07/12/1984	TOTAL DEPTH 10341	PERF. 5940 - 5944									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARROYO ROJO (FRIO 6000)			03947 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
EXPRESS OIL CO.			257068														
HLAVINKA, RUBY M.			WELL #:	2	RRCID -> 176191	COMPL. DATE 10/08/1999	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5950 - 5951									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
ATKINSON (KLINGEMAN)			04271 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES								
LODESTAR PACIFIC CORPORATION			505305														
KLINGEMAN, FRED			WELL #:	1	RRCID -> 073528	COMPL. DATE 07/30/1977	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 830 - 848									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALAMO NATIONAL BANK			WELL #:	1	RRCID -> 076579	COMPL. DATE 10/15/1977	TOTAL DEPTH 1021	PERF. 810 - 830									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BURTON, BILLY JOE			WELL #:	1	RRCID -> 076580	COMPL. DATE 10/22/1977	TOTAL DEPTH 1003	PERF. 782 - 788									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARDT, E. B.			WELL #:	3	RRCID -> 076581	COMPL. DATE 01/06/1978	TOTAL DEPTH 1003	PERF. 810 - 817									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINSON (KLINGEMAN)				//CONT.//	04271 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: KARNES				
LODESTAR PACIFIC CORPORATION				//CONT.//	505305										
KLINGEMAN, FRED V. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	092120	COMPL. DATE	12/18/1980	TOTAL DEPTH	898	PERF.	824 -	833	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
NELSON, JAMES L.					604295										
PYLE, WILLIAM					WELL #:	1	RRCID ->	083147	COMPL. DATE	06/18/1979	TOTAL DEPTH	920	PERF.	816 -	822
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
ATKINSON (4250)					04271 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.					453170										
ATKINSON FIELD GAS UNIT #2					WELL #:	1	RRCID ->	048063	COMPL. DATE	11/18/1969	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
ATKINSON FIELD GAS UNIT #4					WELL #:	2	RRCID ->	054088	COMPL. DATE	10/13/1972	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
KLINGMAN, FRED					WELL #:	1	RRCID ->	054385	COMPL. DATE	10/22/1972	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-		
ATKINSON GAS STORAGE					WELL #:	1	RRCID ->	184137	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	4311	PERF.	4268 -	4298
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

AUSTIN (NITA)			04432 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
ENERGYQUEST II, LLC			252020													
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE			WELL #: 1			RRCID -> 186780			COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11316 - 11387				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	62 1	4417 2	48 9		N	44					221
12	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4635 2	45 9	77 1		N	41	183 1				79
01	4588 X	4581	-0-	-7	-0-	39 9	4465 2	6 1		N	35					114
02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	40 9	4126 2	26 1		N	36					150
03	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4583 2	44 9	37 9		N	40					190
*04	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	26 1	4366 2			N	34	178 1				46
MILAGRO EXPLORATION, LLC			566789													
JACKSON, KATHLEEN			WELL #: 1			RRCID -> 180466			COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 11845 PERF.11610 - 11620				
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					73
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 1				N	-0-					73
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 1				N	-0-					73
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 1				N	-0-					73
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	87 1	3 9			N	3	76 1				-0-
04	120 N	13	-0-	-107	-0-	13 1				N	-0-					-0-
SALYER-SHERMAN UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 245521			COMPL. DATE 09/27/2008			TOTAL DEPTH 13053 PERF.12044 - 12217				
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70 1				-0-
XTO ENERGY INC.			945936													
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 169091			COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 12060 PERF.11622 - 11692				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN)			04432 475			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
XTO ENERGY INC.			945936													
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 5-L			RRCID -> 180294			COMPL. DATE 09/17/2000			TOTAL DEPTH 11953 PERF.11440 - 11460				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE)			04432 487		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
MILAGRO EXPLORATION, LLC			566789										
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 228545		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11941 - 11962		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
XTO ENERGY INC.			945936										
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 1-U		RRCID -> 174752		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 12060		PERF.10812 - 10850		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 5-U		RRCID -> 180299		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 11953		PERF. N/A		
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 4-U		RRCID -> 182490		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10881 - 10890		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 200929		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10755 - 10775		
11	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	224 1	2325 2	Y	24	27 1			29
12	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	202 1	2573 2	Y	29	17 1			41
01	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	132 1	2122 2	Y	28	28 1	1 8		40
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	129 1	1906 2	Y	20	26 1	1 8		33
03	2914 X	1445	-0-	-1469	-0-	96 1	1332 2	Y	15	30 1			18
04	2730 X	202	-0-	-2528	-0-	15 1	178 2	Y	8	8 1			18
						9 9							

AUSTIN (WILCOX MASSIVE)													CNTY: GOLIAD	
XTO ENERGY INC.														
SIMMONS GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 237080														
COMPL. DATE 03/02/2012														
TOTAL DEPTH 12100														
PERF.10844 - 10862														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*11		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	540 1	5614 2	N	40	66 1		51	
							44 9							
*12		7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	526 1	6700 2	N	37	26 1		62	
							41 9							
*01		11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	651 1	10464 2	N	64	43 1		83	
							70 9							
*02		9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	629 1	9283 2	N	57	57 1		83	
							63 9							
*03		9924 X	9924	-0-	-0-	-0-	661 1	9163 2	N	91	92 1		82	
							100 9							
*04		7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	561 1	6844 2	N	38	34 1		86	
							42 9							
AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)													CNTY: GOLIAD	
XTO ENERGY INC.														
S. G. HERNANDEZ ET UX UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 176650														
COMPL. DATE 10/26/1999														
TOTAL DEPTH 12800														
PERF.11151 - 11168														
11		150 X	122	-0-	-28	-0-	11 1	111 2	Y	-0-			-0-	
12		135 X	135	-0-	-0-	-0-	10 1	125 2	Y	-0-			-0-	
01		124 X	54	-0-	-70	-0-	3 1	51 2	Y	-0-			-0-	
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 2	Y	-0-			-0-	
03		124 N	27	-0-	-97	-0-	2 1	25 2	Y	-0-			-0-	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-	
SIMMONS GAS UNIT														
WELL #: 4-L														
RRCID -> 182772														
COMPL. DATE 06/09/2009														
TOTAL DEPTH 12050														
PERF.10972 - 10998														
11		6690 X	5728	-0-	-962	-0-	492 1	5112 2	Y	113	130 1		132	
							124 9							
12		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	404 1	5148 2	Y	124	74 1		182	
							136 9							
01		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	309 1	4975 2	Y	147	126 1		203	
							162 9							
02		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	296 1	4361 2	Y	113	134 1		182	
							124 9							
03		6076 X	5526	-0-	-550	-0-	359 1	4982 2	Y	168	193 1		157	
							185 9							
04		5730 X	4924	-0-	-806	-0-	366 1	4474 2	Y	76	66 1		167	
							84 9							
SIMMONS GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 183498														
COMPL. DATE 08/11/2000														
TOTAL DEPTH 11420														
PERF.10944 - 10966														
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	19 1	201 2	Y	-0-			-0-	
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	19 1	244 2	Y	-0-			-0-	
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	14 1	233 2	Y	-0-			-0-	
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	15 1	216 2	Y	-0-			-0-	
03		248 N	234	-0-	-14	-0-	16 1	218 2	Y	-0-			-0-	
04		240 N	237	-0-	-3	-0-	18 1	219 2	Y	-0-			-0-	
SIMMONS GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 185198														
COMPL. DATE 02/04/2001														
TOTAL DEPTH 12300														
PERF.11336 - 11454														
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) XTO ENERGY INC. SIMMONS GAS UNIT														CNTY: GOLIAD	
//CONT.// 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 945936															
WELL #: 1-L RRCID -> 185204 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10946 - 11088															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	10200 X	8954	-0-	-1246	-0-	781	1	8110	2	Y	57	78	1		72
12	9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	63	9	8820	2	Y	74	39	1		107
01	9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	81	9	8773	2	Y	105	75	1		137
02	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	546	1	7746	2	Y	85	92	1		130
03	9579 X	9093	-0-	-486	-0-	116	9	8327	2	Y	150	148	1		132
04	9270 X	8498	-0-	-772	-0-	525	1	7777	2	Y	76	55	1		153
						94	9								
						601	1								
						165	9								
						637	1								
						84	9								
SIMMONS GAS UNIT															
WELL #: 5 L RRCID -> 198686 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11204 - 11228															
11	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	456	1	4735	2	Y	41	50	1		44
12	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	45	9	6213	2	Y	37	23	1		58
01	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	488	1	6107	2	Y	52	40	1		70
02	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	41	9	4493	2	Y	43	47	1		66
03	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	380	1	6215	2	Y	45	65	1		46
*04	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	57	9	5807	2	Y	25	19	1		52
						305	1								
						47	9								
						448	1								
						50	9								
						476	1								
						28	9								
AUSTIN (WILCOX 12,300) MILAGRO EXPLORATION, LLC KATHLEEN JACKSON UNIT														CNTY: GOLIAD	
04432 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
566789															
WELL #: 2 RRCID -> 223785 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14103 PERF.13551 - 13559															
11	6150 X	-0-	-0-	-6150 B	-4142					N	-0-				65
12	0 X	3591	-0-	3591 B	-551	125	1	3457	2	N	8				73
						9	9								
01	6388 X	6939	-0-	551 B	-0-	387	1	6552	2	N	-0-				73
02	5395 X	5395	-0-	-0- B	-0-	347	1	5048	2	N	-0-				73
03	7566 X	7566	-0-	-0- B	-0-	464	1	7102	2	N	-0-				73
04	6150 X	5939	-0-	-211 B	-0-	668	1	5271	2	N	-0-				73
KATHLEEN JACKSON UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 229869 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12242 - 13158															
11	930 X	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-				126
12	1815 X	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	2			N	-0-				126
01	3666 X	3666	-0-	-0- B	-0-	3666	2			N	-0-				126
02	404 X	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-				126
03	1829 X	178	-0-	-1651 B	-0-	178	2			N	-0-				126
04	3360 X	329	-0-	-3031 B	-0-	329	2			N	-0-	108	1		18
MARTIN, M. E.															
WELL #: 1 RRCID -> 229876 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12934 - 13228															
11	1260 X	-0-	-0-	-1260 B	-0-					N	-0-				199
12	683 X	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-				199
01	2169 X	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	2			N	-0-				199
02	946 X	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-				199
03	1613 X	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	2			N	-0-				199
04	2100 X	1774	-0-	-326 B	-0-	1774	2			N	-0-				199

AUSTIN (WILCOX 12,300)														
MILAGRO EXPLORATION, LLC														
KATHLEEN JACKSON UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 242118 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16440 PERF.12327 - 13208														
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1290 X	-0-	-0-	-1290 B	-0-				N	-0-				177
12	4465 X	4465	-0-	-0- B	-0-	160	1	4305	2	N	-0-			177
01	4365 X	4365	-0-	-0- B	-0-	327	1	4038	2	N	-0-			177
02	5265 X	5265	-0-	-0- B	-0-	369	1	4896	2	N	-0-			177
03	4030 X	1670	-0-	-2360 B	-0-	267	1	1402	2	N	1	104	1	74
						1	9							
04	3900 X	1389	-0-	-2511 B	-0-	441	1	948	2	N	-0-			74
AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)														
MILAGRO EXPLORATION, LLC														
O'CONNOR RANCH														
WELL #: 37 RRCID -> 241858 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12715 - 13607														
11	810 N	292	-0-	-518 B	-0-	74	1	218	2	N	-0-			-0-
12	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	61	1	352	2	N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
*04	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	44	1	419	2	N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.														
WORSHAM GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 177614 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14206 - 14264														
11	6390	6737	-0-	347 B	3070	705	1	5981	2	Y	46	24	1	61
						51	9							
12	6603	7118	-0-	515 B	3585	637	1	6416	2	Y	59	74	1	46
						65	9							
01	6603	7274	-0-	671 B	4256	544	1	6643	2	Y	79	32	1	92
						87	9							
02	7000	6511	-0-	-489 B	3767	529	1	5904	2	Y	71	111	1	50
						78	9							
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		3767											
03	7750 N	7314	-0-	-436 B	3331	629	1	6605	2	Y	73	73	1	50
						80	9							
*04	7500 N	6945	-0-	-555 B	2776	659	1	6218	2	Y	62	37	1	75
						68	9							
AUSTIN, W. (10600)														
XTO ENERGY INC.														
CREWS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 178236 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10720 - 10730														
11	3300 X	1581	-0-	-1719	-0-	138	1	1169	2	Y	249	138	1	352
						274	9							
12	4526 X	1771	-0-	-2755	-0-	137	1	1382	2	Y	229	420	1	161
						252	9							
01	4526 X	2349	-0-	-2177	-0-	154	1	1878	2	Y	288	133	1	316
						317	9							
02	2212 X	1653	-0-	-559	-0-	121	1	1348	2	Y	167	362	1	121
						184	9							
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	177	1	1860	2	Y	294	260	1	155
						323	9							
04	2280 N	1962	-0-	-318	-0-	163	1	1540	2	Y	235	128	1	262
						259	9							

B-S (FRIO 3380)		04842 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789														
CROW-O'CONNOR G. U. 4		WELL #: 2		RRCID -> 220921		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3266 - 3273								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
B-S (FRIO 3540)		04842 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: GOLIAD		
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789														
CROW-O'CONNOR G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 144528		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3540 - 3545						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GREESON, ET AL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 146087		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 2658 - 2752						
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CROW-O'CONNOR G. U. 4		WELL #: 1		RRCID -> 152534		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3508 - 3512						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BAKER (LULING SD.)		05123 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: LIVE OAK		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
BAKER, EARL		WELL #: 9A		RRCID -> 132992		COMPL. DATE 11/26/1989		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8496 - 8530						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BAKER (WILCOX 10000)		05123 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: LIVE OAK		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
BAKER, EARL		WELL #: 1A		RRCID -> 127436		COMPL. DATE 04/21/1988		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10022 - 10140						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER (WILCOX 10000)				//CONT.//		05123 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MAGNUM PRODUCING, LP				//CONT.//		521516													
BAKER, EARL				WELL #:		7AU	RRCID -> 127437		COMPL. DATE 05/01/1988		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9924 - 10032						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
BAKER, E.				WELL #:		11 A	RRCID -> 144444		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10109 - 10178						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
RUTHERFORD OIL CORPORATION				738100															
BAKER, EARL				WELL #:		6A	RRCID -> 126637		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10026 - 10122						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
BAKER (WILCOX 10600)				05123 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK								
MAGNUM PRODUCING, LP				521516															
BAKER, EARL				WELL #:		7AL	RRCID -> 127572		COMPL. DATE 05/05/1988		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10648 - 10786						
11		3450	2579	-0-	-871	-0-	2579	2			Y	-0-							-0-
12		3565	1541	-0-	-2024	-0-	1541	2			Y	-0-							-0-
01		2392 R	2392	-0-	-0-	-0-	246	1	2146	2	Y	-0-							-0-
02		3056 R	3056	-0-	-0-	-0-	176	1	2880	2	Y	-0-							-0-
03		3199 R	3199	-0-	-0-	-0-	209	1	2990	2	Y	-0-							-0-
04		2580 #	2570	-0-	-10	-0-	175	1	2395	2	Y	-0-							-0-
BALFOUR (YEGUA 2950)				05243 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT								
B D PRODUCTION CO., INC.				040190															
MCMANUS SHALLOW UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 233577		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2890 - 2894						
11		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	120	1	1166	2	N	-0-							-0-
12		1240 N	1153	-0-	-87	-0-	116	1	1037	2	N	-0-							-0-
01		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	124	1	1455	2	N	-0-							-0-
02		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	112	1	1526	2	N	-0-							-0-
03		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	124	1	1512	2	N	-0-							-0-
*04		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	116	1	1814	2	N	-0-							-0-

BALFOUR (YEGUA 4800)			05243 600			ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: DE WITT				
B D PRODUCTION CO., INC.			040190													
CARROLL			WELL #: 1			RRCID -> 233396			COMPL. DATE 09/11/2007			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4907 - 4914				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BALFOUR (YEGUA 5350)			05243 800			NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: DE WITT				
B D PRODUCTION CO., INC.			040190													
KEY			WELL #: 1			RRCID -> 173018			COMPL. DATE 02/17/1999			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5372 - 5380				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCCOY-KEY GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 221045			COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5367 - 5370				
11	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					93
12	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					93
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
KWS OIL & GAS, LLC			479180													
MEANS			WELL #: 1			RRCID -> 220997			COMPL. DATE 04/11/2006			TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5316 - 5322				
11	88 X	-0-	-0-	-88	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	212 X	212	-0-	-0-	-0-		212	2		N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BALFOUR, NE. (YEGUA 4950)			05248 900			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT				
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057													
LINDER, RAY			WELL #: 1			RRCID -> 223865			COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4931 - 4941				
11	5657	5657	-0-	-0-	-0-		5657	2		N	-0-					156
12	3496	3496	-0-	-0-	-0-		3496	2		N	-0-					156
01	3007	1398	-0-	-1609	-0-		1398	2		N	-0-					156
02	2716	384	-0-	-2332	-0-		384	2		N	-0-					156
03	3007	712	-0-	-2295	-0-		712	2		N	-0-					156
04	2910	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					156

BAYOU BENGAL (FRIO)				06337 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
HEMCO DEVELOPMENT, LLC				374997								
BAYOU BENGAL B-13				WELL #: 1	RRCID -> 216389	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 8890 - 8898				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-			208	
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	178 1	20 9	18			226	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	13 1	9 2	13			239	
						14 9						
02	DLQ G-10	42	-0-	42	42	16 1	15 2	10			249	
						11 9						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	42		Y	-0-			249	
04	DLQ G-10	708	-0-	708	750	217 1	468 2	21			270	
						23 9						
BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)				06787 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY				251883								
LITTLE JOHN				WELL #: 1 C	RRCID -> 232156	COMPL. DATE 04/13/2007	TOTAL DEPTH 4436	PERF. 3631 - 3634				
11	1740 X	1298	-0-	-442	-0-	179 1	1119 3	N	-0-		-0-	
12	1674 X	1076	-0-	-598	-0-	171 1	905 3	N	-0-		-0-	
01	1550 X	1070	-0-	-480	-0-	169 1	901 3	N	-0-		-0-	
02	1344 X	1013	-0-	-331	-0-	133 1	880 3	N	-0-		-0-	
03	1395 X	975	-0-	-420	-0-	101 1	874 3	N	-0-		-0-	
04	1290 X	1082	-0-	-208	-0-	179 1	903 3	N	-0-		-0-	
COLLIER				WELL #: 14	RRCID -> 257064	COMPL. DATE 05/19/2010	TOTAL DEPTH 4114	PERF. 3622 - 3638				
11	2310 X	1739	-0-	-571	-0-	239 1	1491 3	N	8		8	
						9 9						
12	2201 X	1542	-0-	-659	-0-	245 1	1290 3	N	6		14	
						7 9						
01	2945 X	1553	-0-	-1392	-0-	247 1	1306 3	N	-0-		14	
02	2660 X	2062	-0-	-598	-0-	270 1	1792 3	N	-0-		14	
03	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	374 1	3225 3	N	23		37	
						25 9						
04	1740 X	1256	-0-	-484	-0-	206 1	1040 3	N	9		46	
						10 9						
BEEVILLE, NW. (HOCKLEY)				06789 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: BEE			
TEXACAL, INC.				844124								
SMITH, SIDNEY				WELL #: 1 A	RRCID -> 055637	COMPL. DATE 04/13/1972	TOTAL DEPTH 4018	PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
BEEVILLE, W. (HOCKLEY)				06792 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY				251883								
BROWN				WELL #: 6	RRCID -> 263008	COMPL. DATE 09/26/2011	TOTAL DEPTH 4735	PERF. 3915 - 3920				
11	4470 #	2153	-0-	-2317	-0-	49 1	2104 3	N	-0-		-0-	
12	4592 R	4592	-0-	-0-	-0-	149 1	4443 3	N	-0-		-0-	
01	3723 R	3723	-0-	-0-	-0-	160 1	3563 3	N	-0-		-0-	
02	2939 R	2939	-0-	-0-	-0-	148 1	2791 3	N	-0-		-0-	
03	4588 #	3008	-0-	-1580	-0-	159 1	2849 3	N	-0-		-0-	
04	4440 #	2001	-0-	-2439	-0-	116 1	1885 3	N	-0-		-0-	

BEGO (CONSOLIDATED)				06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIA				
BLAKENERGY OPERATING, LLC				074563												
SWICKHEIMER				WELL #: A 1		RRCID -> 178738		COMPL. DATE 06/25/2000				TOTAL DEPTH 15020 PERF.14442 - 14469				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT	EOM BALANCE
11	570	N	496	-0-	-74	-0-	496	2			N	-0-				-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-				-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-				-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-				-0-
03	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-				-0-
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-				-0-
GRIZZLE					WELL #: 1	RRCID -> 214517	COMPL. DATE 10/28/2005				TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 13009					
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2970	2	46	9	N	42				210
12	3038	X	2444	-0-	-594	-0-	2398	2	46	9	N	42	181	1		71
01	2914	X	2484	-0-	-430	-0-	2438	2	46	9	N	42				113
02	2828	X	2422	-0-	-406	-0-	2380	2	42	9	N	38				151
03	3131	X	2738	-0-	-393	-0-	2692	2	46	9	N	42				193
04	3030	X	2250	-0-	-780	-0-	2209	2	41	9	N	37				230
TUMLINSON					WELL #: 1	RRCID -> 224197	COMPL. DATE 11/08/2006				TOTAL DEPTH 13200 PERF.12839 - 12992					
11	4170	X	4093	-0-	-77	-0-	4020	2	73	9	N	66	186	1		114
12	4061	X	3493	-0-	-568	-0-	3365	2	128	9	N	116				230
01	3999	X	3348	-0-	-651	-0-	3261	2	87	9	N	79	186	1		123
02	3808	X	3466	-0-	-342	-0-	3401	2	65	9	N	59				182
03	4216	X	4085	-0-	-131	-0-	4002	2	83	9	N	75				257
04	4080	X	3071	-0-	-1009	-0-	3071	2			N	-0-	84	1		173
CODY ENERGY LLC					164455											
BEGO				WELL #: 1	RRCID -> 152752	COMPL. DATE 10/12/2006				TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910						
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STRONG GAS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 164492	COMPL. DATE 08/02/1997				TOTAL DEPTH 14712 PERF.12362 - 12552					
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-				44
12	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	1150	1	5697	2	N	41				85
01	16690	X	16690	-0-	-0-	-0-	1918	1	14678	2	N	85				170
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-	45	9			N	-0-				170
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-	94	9			N	-0-				170
*04	25860	X	25860	-0-	-0-	-0-	3101	1	22510	2	N	226	246	0		150
							249	9								
STRONG GAS UNIT					WELL #: 3	RRCID -> 166374	COMPL. DATE 12/02/1997				TOTAL DEPTH 13000 PERF.12386 - 12428					
11	16410	X	6140	-0-	-10270	-0-	1649	1	4434	2	N	52	163	0		66
12	12369	X	3814	-0-	-8555	-0-	57	9	3157	2	N	18				84
01	8804	X	5466	-0-	-3338	-0-	637	1	4808	2	N	27				111
02	7952	X	422	-0-	-7530	-0-	20	9								
03	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	628	1	308	2	N	2				113
04	6150	X	1573	-0-	-4577	-0-	30	9								
							112	1								
							2	9								
							1953	1	8253	2	N	44				157
							48	9								
							189	1	1369	2	N	14	9	0		162
							15	9								

BEGO (CONSOLIDATED)			//CONT.// 06816 010			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
CODY ENERGY LLC			//CONT.// 164455														
BEGO GAS UNIT			WELL #: 1-C			RRCID -> 168118			COMPL. DATE 11/18/1998			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DORRIS GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 168422			COMPL. DATE 12/29/1997			TOTAL DEPTH 12935 PERF.12470 - 12752					
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-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-
STRONG GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 169126			COMPL. DATE 10/06/1997			TOTAL DEPTH 13247 PERF.12768 - 12824					
11	10380	X	2410	-0-	-7970	-0-	651	1	1750	2	N	8	178	0			52
12	12462	X	8618	-0-	-3844	-0-	1444	1	7154	2	N	18					70
01	12462	X	9289	-0-	-3173	-0-	1072	1	8207	2	N	9					79
02	11256	X	8073	-0-	-3183	-0-	2148	1	5903	2	N	20					99
03	8618	X	5073	-0-	-3545	-0-	969	1	4095	2	N	8					107
04	8340	X	997	-0-	-7343	-0-	119	1	866	2	N	11	9	0			109
								9									
STRONG GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 169254			COMPL. DATE 05/15/1998			TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 11652					
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	87	1	234	2	N	-0-					-0-
12	341	N	232	-0-	-109	-0-	39	1	193	2	N	-0-					-0-
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	39	1	301	2	N	-0-					-0-
02	308	N	188	-0-	-120	-0-	50	1	138	2	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	62	1	261	2	N	-0-					-0-
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	38	1	274	2	N	1	1	0			-0-
								9									
STRONG GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 190858			COMPL. DATE 02/10/2002			TOTAL DEPTH 12798 PERF.12436 - 12512					
11	3180	X	2794	-0-	-386	-0-	755	1	2031	2	N	7					190
12	3069	X	2620	-0-	-449	-0-	436	1	2161	2	N	21					211
01	3069	X	2809	-0-	-260	-0-	321	1	2455	2	N	30					241
02	2772	X	2466	-0-	-306	-0-	651	1	1790	2	N	23	180	0			84
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	584	1	2468	2	N	23					107
*04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	385	1	2793	2	N	38	11	0			134
								9									

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
CODY ENERGY LLC		//CONT.// 164455							
STRONG GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192192		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12870	
								PERF.12302 - 12321	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1710 X	1308	-0-	-402	-0-	352 1	947 2	N	8
						9 9			227
12	1643 X	1187	-0-	-456	-0-	198 1	979 2	N	9
						10 9			236
01	1643 X	1291	-0-	-352	-0-	148 1	1130 2	N	12
						13 9			248
02	1484 X	1269	-0-	-215	-0-	335 1	922 2	N	11
						12 9		177 0	82
03	1519 X	1511	-0-	-8	-0-	287 1	1214 2	N	9
						10 9			91
*04	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	185 1	1346 2	N	14
						15 9		5 0	100

PRICE, J.		WELL #: 1		RRCID -> 203386		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 15655	
								PERF.15324 - 15562	
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-
									-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
									-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
									-0-
02	113 X	113	-0-	-0-	-0-	6 1	107 2	N	-0-
									-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
									-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
									-0-

STRONG GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 203413		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12900	
								PERF.12567 - 12642	
11	15750 X	14232	-0-	-1518	-0-	703 1	13388 2	N	128
						141 9			204 0
12	16007 X	16007	-0-	-0-	-0-	631 1	15193 2	N	166
						183 9			372 0
01	16244 X	15143	-0-	-1101	-0-	471 1	14505 2	N	152
						167 9			
02	14672 X	12612	-0-	-2060	-0-	648 1	11823 2	N	128
						141 9			186 0
03	16244 X	13836	-0-	-2408	-0-	607 1	13089 2	N	127
						140 9			
04	15480 X	13555	-0-	-1925	-0-	450 1	12910 2	N	177
						195 9			220 0

GAYLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 210529		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 13093	
								PERF.12606 - 12716	
11	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	1148 1	5198 2	N	105
						116 9			
12	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	1184 1	4002 2	N	128
						141 9			
01	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	1215 1	5366 2	N	114
						125 9			371 0
02	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	1183 1	4107 2	N	151
						166 9			189 0
03	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	1084 1	3987 2	N	99
						109 9			
*04	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	1428 1	3933 2	N	108
						119 9			18 0

BEGO (CONSOLIDATED)												CNTY: GOLIAD	
CODY ENERGY LLC													
GAYLE UNIT													
//CONT.// 06816 010												NON-ASSOCIATED	
//CONT.// 164455												CAPACITY	
WELL #: 2												RRCID -> 212486	
COMPL. DATE 06/16/2005												TOTAL DEPTH 12993	
PERF.12360 - 12709													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1200 X	1184	-0-	-16	-0-	214 1	967 2	N	3			201	
12	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	265 1	894 2	N	2			203	
01	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	213 1	940 2	N	15			218	
02	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	243 1	845 2	N	9			227	
03	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	268 1	987 2	N	14			241	
04	1170 X	1106	-0-	-64	-0-	290 1	798 2	N	16	4 0		253	
						18 9							
BEGO GAS UNIT													
WELL #: 3													
RRCID -> 214441													
COMPL. DATE 07/29/2005													
TOTAL DEPTH 13072													
PERF.12482 - 12501													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PRICE, J.													
WELL #: 2													
RRCID -> 216100													
COMPL. DATE 09/29/2005													
TOTAL DEPTH 15584													
PERF.15115 - 15130													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
ENERGYQUEST II, LLC													
252020													
POST													
WELL #: 1													
RRCID -> 187209													
COMPL. DATE 07/23/2001													
TOTAL DEPTH 14937													
PERF.12540 - 12610													
11	990 X	549	-0-	-441	-0-	66 1	483 2	N	-0-			215	
12	1426 X	747	-0-	-679	-0-	133 1	607 2	N	6			221	
01	1426 X	1081	-0-	-345	-0-	154 1	927 2	N	-0-			221	
02	1288 X	895	-0-	-393	-0-	51 1	844 2	N	-0-			221	
03	985 X	985	-0-	-0-	-0-	130 1	855 2	N	-0-			221	
04	1050 X	927	-0-	-123	-0-	144 1	783 2	N	-0-			221	
POST													
WELL #: 2													
RRCID -> 200362													
COMPL. DATE 11/19/2003													
TOTAL DEPTH 13730													
PERF.12618 - 12652													
11	22258 X	22258	-0-	-0-	-0-	2632 1	19279 2	N	315	180 1		250	
12	23653 X	23624	-0-	-29	-0-	4167 1	19107 2	N	318	359 1		209	
01	23739 X	23739	-0-	-0-	-0-	3329 1	20026 2	N	349	361 1		197	
02	21784 X	20981	-0-	-803	-0-	1184 1	19490 2	N	279	175 1		301	
03	23622 X	23077	-0-	-545	-0-	2998 1	19732 2	N	315	359 1		257	
04	22980 X	21713	-0-	-1267	-0-	3328 1	18057 2	N	298	353 1		202	
						328 9							

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE : 48

BEGO (CONSOLIDATED) ENERGYQUEST II, LLC POST			//CONT.// 06816 010 252020 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED RRCID -> 205898			CAPACITY COMPL. DATE 08/09/2004			CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 12902 PERF.12634 - 12654					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					333
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					333
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					333
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					333
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					333
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					333
POST			WELL #: 4			RRCID -> 209472			COMPL. DATE 01/01/2005			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12534 - 12598					
11	14184 X	14184	-0-	-0-	-0-		1693	1	12399	2	N	84					252
12	12254 X	12254	-0-	-0-	-0-		92	9					179	1			149
01	13380 X	13380	-0-	-0-	-0-		2179	1	9991	2	N	76					225
02	13561 X	13561	-0-	-0-	-0-		84	9				76					129
03	14231 X	14231	-0-	-0-	-0-		1895	1	11401	2	N	83	179	1			222
*04	12945 X	12945	-0-	-0-	-0-		84	9				93					107
							772	1	12698	2	N						
							91	9									
							1863	1	12266	2	N						
							102	9									
							2004	1	10873	2	N	62	177	1			
							68	9									
BELITZ (9000 WILCOX) BETTIS, BOYLE & STOVALL BELITZ, HENRY			06873 375 068360 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 125162			CAPACITY COMPL. DATE 08/20/1987			CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9080 - 9090					
11	630 N	560	-0-	-70	-0-		560	2			N	-0-					118
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-		677	2			N	-0-					118
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-		651	2			N	-0-					118
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-		620	2			N	-0-					118
03	682 N	563	-0-	-119	-0-		563	2			N	-0-					118
*04	637 N	637	-0-	-0-	-0-		637	2			N	-0-					118
SIEVERS, ALVIN F.			WELL #: 1			RRCID -> 128481			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8676 - 8686					
11	1560 N	1470	-0-	-90	-0-		1470	2			N	-0-					151
12	1581 N	1548	-0-	-33	-0-		1460	2	88	9	N	80					231
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		1421	2	56	9	N	51	185	1			97
02	1372 N	1297	-0-	-75	-0-		1275	2	22	9	N	20					117
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-		1562	2	55	9	N	50					167
*04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		1543	2	34	9	N	31					198
LRE OPERATING, LLC BELITZ			511727 WELL #: 1			RRCID -> 207991			COMPL. DATE 11/30/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8694 - 8698					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BELITZ (9200)		06873 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715							
DEMMER-ATZENHOFFER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	038440	COMPL. DATE	02/06/1966	TOTAL DEPTH	10017 PERF. 9190 - 9200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	125 1	169 2	N	-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	280 N	38	-0-	-242	-0-	3 1	35 2	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BEN SHELTON (6400)		07064 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA	
ALEGRE ENERGY, INC.		011441							
SHELTON, BEN		WELL #:	11	RRCID ->	194133	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	6750 PERF. 6417 - 6422
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-
BEN SHELTON (6650)		07064 445		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
ALEGRE ENERGY, INC.		011441							
SHELTON, BEN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	170666	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	7210 PERF. 6746 - 6748
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BEN SHELTON (7350)		07064 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
ALEGRE ENERGY, INC.		011441							
SHELTON, BEN		WELL #:	10	RRCID ->	177912	COMPL. DATE	03/26/2000	TOTAL DEPTH	7808 PERF. 7278 - 7284
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BENBOW (LOWER WILCOX A)		07088 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535							
BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	114619	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	12173 PERF. 11036 - 11565
11	960 N	908	-0-	-52	-0-	52 1	810 2	Y	42 62 1
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	46 9	46 9	Y	42 32 1
01	899 N	716	-0-	-183	-0-	11 1	675 2	Y	27 32 1
02	784 N	655	-0-	-129	-0-	30 9	614 2	Y	12 34 1
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	28 1	655 2	Y	23 29 1
*04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	13 9	791 2	Y	27 36 1
						16 1			
						25 9			
						4 1			
						30 9			

BENBOW (LOWER WILCOX A) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. BORCHERS, VIVIAN													CNTY: LAVACA									
//CONT.// 07088 150 //CONT.// 144535 WELL #: 4													NON-ASSOCIATED		CAPACITY		COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 13507 PERF.10877 - 10888					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
11	570 N	492	-0-	-78	-0-	28	1	23	9	441	2	Y	21	32	1			26				
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	596	2	8	1	23	9	Y	21	17	1			30				
01	620 N	502	-0-	-118	-0-	15	9	21	1	479	2	Y	14	17	1			27				
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	7	9	466	2			Y	6	17	1			16				
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	12	1	478	2			Y	12	15	1			13				
04	480 N	418	-0-	-62	-0-	13	9	2	1	401	2	Y	14	18	1			9				
						15	9															
BORCHERS, VIVIAN ET AL													WELL #: 6		RRCID -> 123397		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11849 - 11908			
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	68	1	31	9	1059	2	Y	28	42	1			43				
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1327	2	19	1	31	9	Y	28	22	1			49				
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	19	1	20	9	1130	2	Y	18	22	1			45				
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	48	1	10	9	1070	2	Y	9	23	1			31				
03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	33	1	17	9	1328	2	Y	15	20	1			26				
04	1140 N	714	-0-	-426	-0-	4	1	20	9	690	2	Y	18	25	1			19				
BORCHERS, VIVIAN ET AL													WELL #: 8		RRCID -> 128596		COMPL. DATE 07/25/1988		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10756 - 11943			
11	1230 N	1132	-0-	-98	-0-	65	1	50	9	1017	2	Y	45	68	1			70				
12	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1475	2	24	1	51	9	Y	46	35	1			81				
01	1550 N	1441	-0-	-109	-0-	24	1	33	9	1384	2	Y	30	36	1			75				
02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	56	1	14	9	1254	2	Y	13	37	1			51				
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	33	1	28	9	1323	2	Y	25	31	1			45				
04	1380 N	1051	-0-	-329	-0-	5	1	32	9	1014	2	Y	29	39	1			35				
BORCHERS, VIVIAN													WELL #: 2		RRCID -> 132903		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 13185 PERF.10508 - 11951			
11	8760 X	8739	-0-	-21	-0-	523	1	75	9	8141	2	Y	68	102	1			110				
12	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	1	1	75	9	8997	2	Y	68	52	1			126				
01	9362 X	5031	-0-	-4331	-0-	84	1	48	9	4899	2	Y	44	53	1	1	8	116				
02	9072 X	1610	-0-	-7462	-0-	68	1	20	9	1522	2	Y	18	54	1			80				
03	10044 X	3152	-0-	-6892	-0-	76	1	42	9	3034	2	Y	38	47	1	1	8	70				
04	8790 X	5068	-0-	-3722	-0-	26	1	48	9	4994	2	Y	44	59	1			55				

BENBOW (LOWER WILCOX A)		//CONT.//		07088 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		144535							
BORCHERS, VIVIAN		WELL #:		5		RRCID -> 133395		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 13300 PERF.10715 - 12169	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	75 1	1163 2	Y	27	42 1	43
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	30 9					
01	1829 N	728	-0-	-1101	-0-	920 2	28 9	Y	25	20 1	48
						12 1	698 2	Y	16	20 1	44
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	18 9					
						59 1	1315 2	Y	8	21 1	31
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	9 9					
						44 1	1766 2	Y	14	18 1	27
*04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	15 9					
						5 1	1067 2	Y	18	23 1	22
						20 9					

VIVIAN BORCHERS UNIT 2		WELL #:		14		RRCID -> 245250		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12116 - 12582	
11	3840 X	3517	-0-	-323	-0-	210 1	3279 2	N	25		123
12	3875 X	1967	-0-	-1908	-0-	28 9					
01	3813 X	3167	-0-	-646	-0-	1941 2	26 9	N	24		147
						53 1	3086 2	N	25		172
02	3388 X	3015	-0-	-373	-0-	28 9					
						128 1	2864 2	N	21		193
03	3751 X	3311	-0-	-440	-0-	23 9					
						80 1	3212 2	N	17		210
04	3510 X	3210	-0-	-300	-0-	19 9					
						17 1	3174 2	N	17		227
						19 9					

UNION GAS OPERATING COMPANY		WELL #:		876500		RRCID -> 255734		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10756 - 10762	
11	7920 X	1106	-0-	-6814	-0-	1050 1	56 3	N	-0-		91
12	8184 X	1085	-0-	-7099	-0-	1085 1		N	-0-		91
01	8184 X	1085	-0-	-7099	-0-	1085 1		N	-0-		91
02	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	980 1	76 3	N	-0-		91
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
04	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			N	3	3 8	91

BENBOW (LOWER WILCOX B)		07088 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535									
BORCHERS, VIVIAN		WELL #:		2		RRCID -> 115899		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 13185 PERF.12430 - 12470	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2		WELL #:		7		RRCID -> 126099		COMPL. DATE 01/07/1991		TOTAL DEPTH 13226 PERF. 2430 - 2486	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BENNVIEW, E. (6660)				07158 726	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON		
HOWARD EXPLORATION, INC.				405950							
VINCICK				WELL #:	1	RRCID -> 266012	COMPL. DATE 09/14/2012	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6764 - 6770	
11	10560	2588	-0-	-7972	-0-	2588	2	N	-0-		-0-
12	10912	1050	-0-	-9862	-0-	1050	2	N	-0-		-0-
01	10912	-0-	-0-	-10912	-0-			N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2013											

BERCLAIR (LULING)				07250 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
CML EXPLORATION, LLC				120648											
TERRELL				WELL #:	1	RRCID ->	261913	COMPL.	DATE 07/19/2011	TOTAL	DEPTH 10700	PERF.	9224 -	9254	
11	31500	X	25881	-0-	-5619	-0-	25222	2	659	9	N	599	551	1	247
12	31000	X	22513	-0-	-8487	-0-	21915	2	598	9	N	544	558	1	233
01	31434	X	24483	-0-	-6951	-0-	23786	2	697	9	N	634	559	1	308
02	28392	X	16776	-0-	-11616	-0-	16389	2	387	9	N	352	539	1	121
03	31434	X	23754	-0-	-7680	-0-	23165	2	589	9	N	535	378	1	278
04	25890	X	22900	-0-	-2990	-0-	22286	2	614	9	N	558	373	1	455

ETTA				WELL #:	1	RRCID -> 264882	COMPL.	DATE 08/06/2011	TOTAL	DEPTH 11250	PERF. 9272	-	9308
11	2425	X	2425	-0-	-0-	2367	2	58	9	N	53		221
12	5549	X	1330	-0-	-4219	1289	2	41	9	N	37		258
01	2418	X	1308	-0-	-1110	1305	2	3	9	N	3	183	1
02	2268	X	613	-0-	-1655	613	2			N	-0-		78
03	2511	X	774	-0-	-1737	768	2	6	9	N	5	5	8
04	2430	X	660	-0-	-1770	660	2			N	-0-		78

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297					
GRANT-CANNAN				WELL #:	1	RRCID -> 186795	COMPL. DATE 07/23/2001	TOTAL DEPTH 12534	PERF.10138 - 10143
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

T. L. G.				WELL #:	1	RRCID -> 203164	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH	9985 PERF.	9972 -	9980
11	6960 X	6396	-0-	-564	-0-	569 41 9	1 5786 2 N	37 176 1			52
12	7192 X	5449	-0-	-1743	-0-	589 44 9	1 4816 2 N	40			92
01	7037 X	6414	-0-	-623	-0-	585 58 9	1 5771 2 N	53 74 1			71
02	6160 X	5175	-0-	-985	-0-	204 77 9	1 4894 2 N	70			141
03	6820 X	6752	-0-	-68	-0-	335 89 9	1 6328 2 N	81			222
04	6390 X	5839	-0-	-551	-0-	369 46 9	1 5424 2 N	42			264

BERCLAIR (LULING)														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. //CONT.// 07250 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 259995 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9600 - 9898														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	19	1	194	2	N	38			159
12	279 N	213	-0-	-66	-0-	42	9	175	2	N	15			174
01	341 N	225	-0-	-116	-0-	21	1	132	2	N	73	207	1	40
02	252 N	141	-0-	-111	-0-	17	9							
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	N	-0-			40
						18	1	347	2	N	6			46
						7	9							
*04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	N	12			58
						13	9							
BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST) 07250 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200														
BLACKBURN WELL #: 47 RRCID -> 164208 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3248 - 3260														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BERCLAIR (WILCOX 10,400) 07250 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297														
GRANT, JACK WELL #: 1G RRCID -> 141227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 3320 - 3350														
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BERCLAIR (1620) 07250 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417														
HANDY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 176193 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 1622 - 1626														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACKBURN, L. K. WELL #: 5 RRCID -> 196530 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1508 - 1520														
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERCLAIR (2100)				07250 450	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD						
CHESNUTT OIL & GAS, INC.				147755															
JOY, ETHYL ELLIS ETAL				WELL #:	7	RRCID -> 133715		COMPL. DATE 02/20/1990		TOTAL DEPTH		2300	PERF. 2053 - 2062						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PAISANO TRADING CO.				635040															
CARTWRIGHT, C. L.				WELL #:	1	RRCID -> 000843		COMPL. DATE 10/22/1952		TOTAL DEPTH		2586	PERF. 2095 - 2104						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOMBA OIL CO.				861770															
ROBINSON				WELL #:	1	RRCID -> 000845		COMPL. DATE 03/30/1952		TOTAL DEPTH		2085	PERF. 2081 - 2085						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WILKINSON, ROBERT P.				924310															
WILKINSON, BERTHA & CARLYYLE -B-				WELL #:	1	RRCID -> 000846		COMPL. DATE 05/21/1952		TOTAL DEPTH		2275	PERF. 2073 - 2079						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WOLFE, HAROLD E.				935675															
TOLLET, CHAS.				WELL #:	2	RRCID -> 000847		COMPL. DATE 09/17/1954		TOTAL DEPTH		2090	PERF. 2081 - 2086						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BERCLAIR (3200)				07250 900	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD						
T-C OIL COMPANY, LLC				833782															
ROWLING -A-				WELL #:	1	RRCID -> 257201		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH		3808	PERF. 3167 - 3174						
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			13 1		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2012 - PLUGGED 04/11/12																			

BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE) C & E OPERATING, INC. CARTWRIGHT TRUST				07251 500 120079	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
WELL #: 1				RRCID -> 171267	COMPL. DATE 08/04/1998	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3092	-	3100							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARTWRIGHT TRUST				WELL #: 5	RRCID -> 174446	COMPL. DATE 07/29/1999	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3834	-	3840						
11	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
02	2044 X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					-0-
03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
O'BRIEN-HARKINS "A"				WELL #: 3	RRCID -> 175957	COMPL. DATE 11/11/1999	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3366	-	3371						
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				12/11/2012 - WELL PLUGGED 12/11/12												
O'BRIEN-HARKINS A				WELL #: 4	RRCID -> 176723	COMPL. DATE 02/18/2000	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3516	-	3526						
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	77 X	-0-	-0-	-77	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				12/12/2012 - WELL PLUGGED 12/12/12												
T-C OIL COMPANY, LLC RICHARD M. LUCAS ET AL -A-				833782 WELL #: 1	RRCID -> 261870	COMPL. DATE 02/07/2011	TOTAL DEPTH 3902	PERF. 3590	-	3598						
11	15894 X	15894	-0-	-0-	-0-	186 10 9	15698 2	N	9							119
12	16467 X	16467	-0-	-0-	-0-	186 17 9	16264 2	N	15							134
01	16642 X	16642	-0-	-0-	-0-	186 13 9	16443 2	N	12							146
02	15010 X	15010	-0-	-0-	-0-	186 9 9	14815 2	N	8							154
03	16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	186 10 9	16418 2	N	9							163
*04	15982 X	15982	-0-	-0-	-0-	186 9 9	15787 2	N	8							171
BERCLAIR, NORTHWEST (YEGUA 4700) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP WILKINSON				07254 500 531085	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD							
WELL #: 1				RRCID -> 102450	COMPL. DATE 04/15/1982	TOTAL DEPTH 4960	PERF. 4757	-	4872							
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1022 2	6 9	N	5							171
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	452 2	6 9	N	5							176
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1268 2	33 9	N	30			165	1			41
02	952 N	794	-0-	-158	-0-	772 2	22 9	N	20							61
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	612 2	17 9	N	15							76
04	1260 N	101	-0-	-1159	-0-	101 2		N	-0-							76

BERCLAIR, S. (2140)				07255 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC				178417						
BLACKBURN, J. L. TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 196529	COMPL. DATE 09/05/2000	TOTAL DEPTH 2310	PERF. 2193	-	2201
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BERCLAIR, SOUTH (2300)				07255 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748						
BLACKBURN				WELL #: 4	RRCID -> 200799	COMPL. DATE 12/11/2003	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2210	-	2230
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BLACKBURN				WELL #: 2	RRCID -> 220410	COMPL. DATE 10/01/2005	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2332	-	2345
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
NORTH AMERICAN NATURAL CRUDE IN.				613536						
BLACKBURN RANCH-NANCI				WELL #: 1	RRCID -> 148769	COMPL. DATE 05/07/1991	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 2358	-	2364
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BERCLAIR, S. (2700)				07255 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
RICHARD M. LUCAS, ET AL -B-				WELL #: 1	RRCID -> 257904	COMPL. DATE 09/07/2010	TOTAL DEPTH 3198	PERF. 2808	-	2814
11	4595 X	4595	-0-	-0- B	-0-	4595 2				-0-
12	4495 X	2878	-0-	-1617 B	-0-	2878 2				-0-
01	4495 X	715	-0-	-3780 B	-0-	715 2				-0-
02	4060 X	-0-	-0-	-4060 B	-0-					-0-
03	4495 X	-0-	-0-	-4495 B	-0-					-0-
04	4350 X	-0-	-0-	-4350 B	-0-			8 1		-0-
BERCLAIR, SW. (3300)				07257 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
HANDY-ROARK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 257901	COMPL. DATE 09/01/2010	TOTAL DEPTH 3406	PERF. 3330	-	3346
11	8073	8073	-0-	-0-	-0-	8069 2	4 9	N	4	89
12	9080	9080	-0-	-0-	-0-	9080 2		N	-0-	89
01	10017	10017	-0-	-0-	-0-	10002 2	15 9	N	14	103
02	7802	7802	-0-	-0-	-0-	7794 2	8 9	N	7	110
03	10290	10290	-0-	-0-	-0-	10283 2	7 9	N	6	116
*04	10366	10366	-0-	-0-	-0-	10357 2	9 9	N	8	124

BERKOW (VICKSBURG STRINGER)													07286 790	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
L & F DRILLING CO., INC. (1)													479591								
GRIFFITH													WELL #: 1	RRCID -> 110373	COMPL. DATE 09/20/1983	TOTAL DEPTH 5565	PERF. 4896 - 4900				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
BIG OAK (FRIO 2000)													08010 475	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
LIGHTNING OIL COMPANY													500600								
COHN													WELL #: 8	RRCID -> 200527	COMPL. DATE 09/25/2003	TOTAL DEPTH 3307	PERF. 2038 - 2048				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
COHN													WELL #: 9	RRCID -> 200621	COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH 3327	PERF. 2046 - 2060				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
BIG OAK (FRIO 2825)													08010 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
LIGHTNING OIL COMPANY													500600								
RAMSEY, R. H.													WELL #: 2	RRCID -> 176462	COMPL. DATE 10/21/1999	TOTAL DEPTH 3711	PERF. 2832 - 2837				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
COHN													WELL #: 2-T	RRCID -> 189619	COMPL. DATE 09/18/2000	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 2925 - 2933				
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
COHN													WELL #: 6	RRCID -> 190844	COMPL. DATE 06/14/2002	TOTAL DEPTH 3965	PERF. 2895 - 2898				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						

BIG OAK (WILCOX 10500)				08010 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715																
FIFER UNIT				WELL #:		1		RRCID ->		203219		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 11006		PERF.10286 - 10294				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2940 X	2562	-0-	-378		-0-			259 1		2284 2	N			17					145
12	2914 X	2753	-0-	-161		-0-			19 9		2381 2	N			8					153
01	3032 X	3032	-0-	-0-		-0-			363 1		2489 2	N			2					155
02	2548 X	2215	-0-	-333		-0-			2 9		2013 2	N			-0-					155
03	2759 X	2428	-0-	-331		-0-			202 1		2265 2	N			3					158
04	2940 X	2357	-0-	-583		-0-			160 1		2117 2	N			15					173
									3 9											
									223 1											
									17 9											
FIFER UNIT				WELL #:		2		RRCID ->		207791		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11058		PERF.10277 - 10356				
11	3240 X	3146	-0-	-94		-0-			314 1		2766 2	N			60					190
12	3348 X	2822	-0-	-526		-0-			66 9		2441 2	N			8					198
01	3348 X	2585	-0-	-763		-0-			372 1		2117 2	N			7	183	1			22
02	2940 X	2511	-0-	-429		-0-			460 1		2280 2	N			3					25
03	3255 X	2778	-0-	-477		-0-			8 9		2587 2	N			7					32
04	3150 X	2774	-0-	-376		-0-			3 9		2494 2	N			15					47
									183 1											
									8 9											
									263 1											
									17 9											
BIG OAK, N. (COOK MOUNTAIN)				08011 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD								
LIGHTNING OIL COMPANY				500600																
FRANKLIN				WELL #:		1		RRCID ->		200749		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 5652		PERF. 5342 - 5353				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N			-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N			-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N			-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N			-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N			-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N			-0-					-0-
BIG 12 (YEGUA AY-3)				08079 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON								
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057																
LEACH				WELL #:		1		RRCID ->		264530		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 14224		PERF.12764 - 12787				
11	2610 X	503	-0-	-2107		-0-			43 1		399 2	N			55					177
12	2697 X	603	-0-	-2094		-0-			61 9		555 2	N			16					193
01	2697 X	432	-0-	-2265		-0-			30 1		398 2	N			15					208
02	INC G-10	688	-0-	688		688			18 9		73 9	N			66	179	1			95
03	INC G-10	443	-0-	443		1131			17 9		44 9	N			40					135
04	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-		1131			399 2			N			NO RPT					135
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352																
YENDREY				WELL #:		1		RRCID ->		168912		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 11917		PERF.10921 - 11708				
11	8340 X	8287	-0-	-53		-0-			7850 2		437 9	N			397	351	1			428
12	8638 X	8638	-0-	-0-		-0-			8168 2		470 9	N			427	357	1			498
01	8556 X	7769	-0-	-787		-0-			7366 2		403 9	N			366	715	1			149
02	7616 X	7280	-0-	-336		-0-			6900 2		380 9	N			345	173	1			321
03	8432 X	8012	-0-	-420		-0-			7624 2		388 9	N			353	332	1			342
*04	9176 X	9176	-0-	-0-		-0-			8751 2		425 9	N			386	349	1			379

BIG 12 (YEGUA AY-3)													
SUE-ANN OPERATING, L.C.													
BIG TWELVE													
				//CONT.//	08079 495	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
				//CONT.//	828352					CNTY: JACKSON			
				WELL #:	1	RRCID -> 198400				COMPL. DATE 05/14/2003			
												TOTAL DEPTH 12500	
												PERF.10950 - 11254	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
													EOM
													BALANCE
11		2220 N	1760	-0-	-460	-0-	1472	2	288	9	N	262	177 1
12		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1677	2	315	9	N	286	179 1
01		2325 N	2097	-0-	-228	-0-	1775	2	322	9	N	293	527 1
02		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1468	2	285	9	N	259	
03		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	1798	2	296	9	N	269	176 1
04		2040 N	1742	-0-	-298	-0-	1503	2	239	9	N	217	524 1

BIG 12 (11,900)				08079 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON				
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990											
DRUSHEL				WELL #:	1	RRCID -> 177233	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.11618 - 11666			
11	13350	X	11525	-0-	-1825	-0-	700	1	10726	3	N	90	195	1	84
12	13795	X	10123	-0-	-3672	-0-	99	9							
01	13795	X	8563	-0-	-5232	-0-	607	1	9392	3	N	113			197
02	12376	X	10087	-0-	-2289	-0-	124	9							
03	12648	X	10012	-0-	-2636	-0-	583	1	7870	3	N	100	185	1	112
*04	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	110	9							
							653	1	9285	3	N	135			247
							149	9							
							588	1	9282	3	N	129	191	1	185
							142	9							
							700	1	10805	3	N	164			349
							180	9							

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352											
LAYDEN-YENDREY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 188473	COMPL. DATE 11/05/2001			TOTAL DEPTH 12370			PERF.11940 - 11950		
11	1560 N	1030	-0-	-530	-0-	977	2	53	9	Y	48				252
12	1271 N	1013	-0-	-258	-0-	950	2	63	9	Y	57				309
01	1085 N	946	-0-	-139	-0-	946	2			Y	-0-				309
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	950	2	41	9	Y	37				346
03	1023 N	834	-0-	-189	-0-	783	2	51	9	Y	46				392
04	930 N	394	-0-	-536	-0-	379	2	15	9	Y	14	333	1		73

THUNDERBIRD													
				WELL #:	1 R	RRCID -> 246671				COMPL. DATE 08/01/2008			
												TOTAL DEPTH 12600	
												PERF.11803 - 11811	
11		9600 X	9431	-0-	-169	-0-	9149	2	282	9	N	256	351 1
12		9455 X	9248	-0-	-207	-0-	8975	2	273	9	N	248	
01		9455 X	9103	-0-	-352	-0-	8852	2	251	9	N	228	358 1
02		8596 X	7902	-0-	-694	-0-	7651	2	251	9	N	228	174 1
03		9517 X	8631	-0-	-886	-0-	8376	2	255	9	N	232	174 1
04		9210 X	8149	-0-	-1061	-0-	7899	2	250	9	N	227	355 1

BIRDIE (WILCOX 11,750)					08330 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
BAY ROCK OPERATING COMPANY					057860								
JD MINERALS					WELL #:	1	RRCID -> 161130	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	12576	PERF.12316 - 12346	
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		67	
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-		67	
01	217 N	3	-0-	-214	-0-	3	2		N	-0-		67	
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2		N	-0-		67	
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-		67	
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		67	

BIRDIE (WILCOX 11,750)		//CONT.//		08330 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES	
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478					
CAMBER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 239431	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 11722	PERF. 11350	- 11784
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	105
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	105
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	105
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	105
BIRDIE (7100 CARRIZZO)				08330 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KARNES	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085					
HILBRICH-SELLERS -B-		WELL #:		2	RRCID -> 119960	COMPL. DATE 01/16/1986	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 7062	- 7070
11	1950 #	646	-0-	-1304	-0-	20 1	626 2	N	-0-
12	2015 #	1747	-0-	-268	-0-	30 1	1717 2	N	-0-
01	1736 #	1558	-0-	-178	-0-	30 1	1528 2	N	-0-
02	1499 R	1499	-0-	-0-	-0-	30 1	1469 2	N	-0-
03	1736 #	1126	-0-	-610	-0-	30 1	1096 2	N	-0-
*04	1680 #	781	-0-	-899	-0-	30 1	751 2	N	-0-
								184 1	264
BLACK BULL (FRIO 4230)				08516 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE	
C & E OPERATING, INC.				120079					
ROCHE		WELL #:		8	RRCID -> 194041	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3719	- 3726
11	3540 X	2270	-0-	-1270	-0-	2270 2		N	-0-
12	3813 X	2927	-0-	-886	-0-	2927 2		N	-0-
01	3813 X	2939	-0-	-874	-0-	2939 2		N	-0-
02	3444 X	2801	-0-	-643	-0-	2801 2		N	-0-
03	2914 X	934	-0-	-1980	-0-	934 2		N	-0-
04	2850 X	693	-0-	-2157	-0-	693 2		N	-0-
BLANCO CREEK (FRIO 4700-CARTER)				08780 020	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
CORE E & P CORP.				178381					
BARBER		WELL #:		1	RRCID -> 137030	COMPL. DATE 12/17/1990	TOTAL DEPTH 6295	PERF. 5790	- 5794
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
JTB OIL COMPANY, INC.				448043					
BARBER		WELL #:		1	RRCID -> 135295	COMPL. DATE 05/24/1990	TOTAL DEPTH 6159	PERF. 4702	- 4713
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BLANCO CREEK (4500)		08780 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
JTB OIL COMPANY, INC.		448043								
BARBER		WELL #: 2		RRCID -> 138601		COMPL. DATE 03/21/1991		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4498		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					18
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					18
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2012 - PLUGGED 04/05/12										

BLANCO CREEK (5870)		08780 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
POOL OPERATING CORPORATION		670881								
BARBER RANCH LTD		WELL #: 1		RRCID -> 255295		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLANCO CREEK (6400)		08780 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621								
M.V.O.C.-BAPTIST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244404		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6494		
11	3600	1785	-0-	-1815	-0-	223 1	551 2	N	919 749 0	259
12	7556	7556	-0-	-0-	-0-	1011 9	5556 2	N	1560 1514 1	305
01	1534 R	1534	-0-	-0-	-0-	284 1	563 2	N	643 894 1	54
02	1973 R	1973	-0-	-0-	-0-	1716 9	579 2	N	998 910 1	142
03	3720	1941	-0-	-1779	-0-	264 1	661 2	N	970 1085 1	27
*04	8780	8780	-0-	-0-	-0-	707 9	5976 2	N	2222 2142 1	107
						296 1				
						1098 9				
						213 1				
						1067 9				
						360 1				
						2444 9				

PAPALOTE CORP.		638690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
PERRYMAN		WELL #: 1		RRCID -> 000857		COMPL. DATE 09/23/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6450		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLANCO CREEK (6600)		08780 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215								
BARBER RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 184139		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6558 - 6562		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	728 #	-0-	-0-	-728	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLANCO CREEK (7100)				08780 875	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
POOL OPERATING CORPORATION				670881						
BARBER RANCH LTD				WELL #: 3H	RRCID -> 268187	COMPL. DATE 12/13/2009	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6506	-	6508
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
<hr/>										
BLANCONIA (FOX SAND)				08794 038	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE			
ANDERSON OIL LTD.				022499						
O'BRIEN				WELL #: 1	RRCID -> 249213	COMPL. DATE 03/31/2009	TOTAL DEPTH 5330	PERF. 3658	-	3662
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-17174		N	-0-		3
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-17174		N	-0-		3
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-17174		N	-0-		3
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-17174		N	-0-		3
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-17174		N	-0-		3
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-17174		N	-0-		3
<hr/>										
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122						
NSE O'BRIEN				WELL #: 2	RRCID -> 234648	COMPL. DATE 02/15/2008	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 3654	-	3662
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		2
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2012 - PLUGGED 11/26/12										
<hr/>										
BLANCONIA (2810)				08794 266	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122						
NSE O'BRIEN				WELL #: 1	RRCID -> 234419	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 2853	-	2861
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2012 - PLUGGED 11/15/12										
<hr/>										
BLANCONIA (2850)				08794 304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
ANDERSON OIL LTD.				022499						
O'BRIEN				WELL #: 1	RRCID -> 234332	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL DEPTH 5330	PERF. 2840	-	2844
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BLANCONIA (3650)			08794 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
ANDERSON OIL LTD.			022499														
O'BRIEN			WELL #:		3		RRCID -> 267661		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 5305		PERF. 3754 - 3759				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 W	2833	-0-	2833	2833	2833	2			N	-0-					-0-
06		0 W	12179	-0-	12179	15012	12179	2			N	-0-					-0-
07		0 W	9036	-0-	9036	24048	9036	2			N	-0-					-0-
08		0 W	7566	-0-	7566	31614	7566	2			N	-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	31614					N	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	31614					N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	31614					N	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	31614					N	-0-					-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	31614					N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	31614					N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	31614					N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	31614					N	-0-					-0-

BLANCONIA (3700)				08794 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
C & E OPERATING, INC.				120079						
O'BRIEN, J. M.				WELL #:	1	RRCID -> 160772	COMPL. DATE 11/05/1996	TOTAL DEPTH 4909	PERF. 3813	- 3819
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC O'BRIEN -C- UNIT				833782 WELL #:	1	RRCID -> 265198	COMPL. DATE 09/02/2011	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 3767 - 3774
11	6510	-0-	-0-	-6510	-0-	N	-0-		5
12	5084 #	-0-	-0-	-5084	-0-	N	-0-		5
01	5084 #	-0-	-0-	-5084	-0-	N	-0-		5
02	4592 #	-0-	-0-	-4592	-0-	N	-0-		5
03	3410 #	-0-	-0-	-3410	-0-	N	-0-		5
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		5

BLANCONIA (4000 SINTON, UP)		08794 494	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE	
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122				
NSE O'BRIEN	WELL #:	3	RRCID -> 232772	COMPL. DATE 11/06/2007	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 4051 - 4063
11	0	-0-	-0-	-0-	N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		11/29/2012 - PLUGGED 11/29/12				-0-

BLANCONIA (4450)				08794 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
ANDERSON OIL LTD.				022499							
O'BRIEN				WELL #:		RRCID -> 240501		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 5097 PERF. 4464 - 4473	
11	0	X	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-		66
12	0	X	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-		66
01	0	X	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-		66
02	0	X	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-		66
03	0	X	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-		66
04	0	X	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-		66

[illegible]

BLANCONIA (4700)		08794 760		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
JTB OIL COMPANY, INC.		448043							
OBRIEN, J. J. -B-		WELL #: 1 B		RRCID -> 033086		COMPL. DATE 05/10/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4710 - 4716	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-				115
12		0 N	-0-	-0-	-0-				115
01		0 N	-0-	-0-	-0-				115
02		0 N	-0-	-0-	-0-				115
03		0 N	-0-	-0-	-0-				115
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				115
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
FOX, MICHAEL -B-		WELL #: 4		RRCID -> 112641		COMPL. DATE 07/18/1984		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4745 - 4749	
11		5 N	-0-	-0-	-5				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
BLANCONIA (4960)		08794 837		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122							
NSE O'BRIEN		WELL #: 5		RRCID -> 247294		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4871 - 4875	
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15699			27
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15699			27
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15699			27
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15699			27
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15699			27
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15699			27
BLANCONIA, N. (SINTON 4050)		08796 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621							
HARKINS-O'BRIEN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 173478		COMPL. DATE 02/03/1999		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3908 - 3956	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2012 - PLUGGED 12/06/12									
O'BRIEN, HARKINS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 181635		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 5106 PERF. 3908 - 3918	
11	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	790 1	1804 2	N	-0-
12	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	853 1	2382 2	N	-0-
01	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	823 1	1916 2	N	-0-
02	2240 X	2120	-0-	-120	-0-	643 1	1477 2	N	-0-
03	2480 X	1609	-0-	-871	-0-	357 1	1252 2	N	-0-
*04	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	625 1	1924 2	N	-0-
BLANCONIA, S.E. (2700)		08800 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
FREEHOL-E GAS COMPANY		285096							
WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 105342		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2707 - 2710	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BLOOMINGTON (GRETA STRINGER)														
TRANT, SAM														
MCLENDON, J. B.														
					09674 105	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					865300									
					WELL #:	1	RRCID -> 000927				COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4660 PERF. 4571 - 4576
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
														EOM
														BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLOOMINGTON (5900)														
KDM OPERATING, LLC														
MARBERRY UNIT														
					09674 560	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			
					452994									
					WELL #:	1	RRCID -> 150119				COMPL. DATE	01/14/1994	TOTAL DEPTH	6870 PERF. 5874 - 5879
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590)														
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC														
BOLLAND														
					10289 300	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					178417									
					WELL #:	1	RRCID -> 171222				COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	5411 PERF. 4818 - 4821
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
TEPCO ENGINEERING														
BOLLAND RANCH														
					843104									
					WELL #:	2	RRCID -> 095248				COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	4812 PERF. 4592 - 4597
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOLLAND, ERNEST														
					WELL #:	1	RRCID -> 108050				COMPL. DATE	10/20/1983	TOTAL DEPTH	4759 PERF. 4551 - 4562
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOMBA (800)														
NELSON, JAMES L.														
FOERSTER														
					10357 800	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					604295									
					WELL #:	3	RRCID -> 158582				COMPL. DATE	03/02/1996	TOTAL DEPTH	1079 PERF. 798 - 802
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONNIE VIEW (F-3950)												
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.												
NIEMANN, EMIL												
				10495 035	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
				570411					CNTY: REFUGIO			
				WELL #: 4	RRCID -> 127313	COMPL. DATE 04/13/1988		TOTAL DEPTH	4568	PERF.	3941 - 3945	
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	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BONNIE VIEW (3300)												
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.												
BENGTSO												
				10495 423	NON-ASSOCIATED				EXEMPT			
				470566					CNTY: REFUGIO			
				WELL #: 1	RRCID -> 207756	COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH	6510	PERF.	3284 - 3085	
11	2970	2970	-0-	-0-	-0-	70	1	2900	2	N	-0-	-0-
12	2948	2948	-0-	-0-	-0-	47	1	2901	2	N	-0-	-0-
01	3236	3236	-0-	-0-	-0-	61	1	3175	2	N	-0-	-0-
02	2593	2593	-0-	-0-	-0-	46	1	2547	2	N	-0-	-0-
03	2446	2446	-0-	-0-	-0-	41	1	2405	2	N	-0-	-0-
04	2310	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT	-0-
BONNIE VIEW (4200 D-1)												
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.												
NEIMANN, EMIL												
				10495 470	ASSOCIATED				ONE WELL			
				570411					CNTY: REFUGIO			
				WELL #: 9	RRCID -> 000943	COMPL. DATE 07/06/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4192 - 4202	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BONNIE VIEW (4250)												
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.												
NIEMANN, EMIL												
				10495 564	NON-ASSOCIATED				EXEMPT			
				570411					CNTY: REFUGIO			
				WELL #: 3	RRCID -> 127314	COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH	4578	PERF.	4220 - 4224	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BONNIE VIEW (5300)												
CHRISTOPHER OIL & GAS INC												
SCHIRMER "C-120"												
				10495 799	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
				153205					CNTY: REFUGIO			
				WELL #: 1	RRCID -> 169259	COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH	6509	PERF.	5378 - 5382	
11	3000 N	2391	-0-	-609	4413	840	1	1548	2	Y	-0-	-0-
12	3100 N	1995	-0-	-1105	3308	887	1	1108	2	Y	-0-	-0-
01	3100 N	2726	-0-	-374	2934	1594	1	1112	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	2339	-0-	-461	2473	1430	1	895	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	2719	-0-	-381	2092	1636	1	1076	2	Y	-0-	-0-
*04	3000 N	2543	-0-	-457	1635	1443	1	1100	2	Y	-0-	-0-

BONNIE VIEW (5500)				10495 825		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
CHRISTOPHER OIL & GAS INC				153205											
SCHIRMER-BUCK UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 184604	COMPL. DATE 06/10/2001	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 5474 - 5478						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276						N	NO RPT			-0-
BONNIE VIEW (5600)				10495 846		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
CHRISTOPHER OIL & GAS INC				153205											
SCHIRMER, HENRY				WELL #:	12	RRCID -> 193180	COMPL. DATE 12/19/2002	TOTAL DEPTH 6828	PERF. 5610 - 5612						
11	6591 R	6591	-0-	-0-	-0-	2005	1	4586	2	Y	-0-				-0-
12	4185 #	3594	-0-	-591	-0-	2072	1	1522	2	Y	-0-				-0-
01	7471	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BONNIE VIEW, SOUTH (5810)				10502 435		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
HYQUEST ENERGY, INC.				421495											
MESSER, W. H. JR. ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 111271	COMPL. DATE 06/03/1985	TOTAL DEPTH 6464	PERF. 3935 - 3990						
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BORCHERS (FRIO CATAHOULA)				10634 030		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA			
SABCO OPERATING COMPANY, LLC				741926											
BORCHERS, WILLIAM				WELL #:	6 T	RRCID -> 056006	COMPL. DATE 06/02/1973	TOTAL DEPTH 2615	PERF. N/A						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BORCHERS (725)				10634 105		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA			
SABCO OPERATING COMPANY, LLC				741926											
BORCHERS, WILLIAM				WELL #:	17	RRCID -> 141341	COMPL. DATE 03/25/1992	TOTAL DEPTH 4271	PERF. 716 - 721						
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	25	1	120	2	Y	-0-				-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	31	1	120	2	Y	-0-				-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	27	1	121	2	Y	-0-				-0-
02	140 N	100	-0-	-40	-0-	19	1	81	2	Y	-0-				-0-
03	155 N	121	-0-	-34	-0-	23	1	98	2	Y	-0-				-0-
04	150 N	110	-0-	-40	-0-	20	1	90	2	Y	-0-				-0-

BORCHERS (870)				10634 110	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
SABCO OPERATING COMPANY, LLC				741926						
BORCHERS, WILLIAMS				WELL #: 13	RRCID -> 129012	COMPL. DATE 09/22/1988	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 852	-	856
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BORCHERS, WILLIAM				WELL #: 29	RRCID -> 149545	COMPL. DATE 04/20/1994	TOTAL DEPTH 3532	PERF. 866	-	868
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BORCHERS, WILLIAM				WELL #: 27	RRCID -> 231808	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 4318	PERF. 860	-	863
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	26 1	122 2	Y	-0-	-0-
12	155 N	117	-0-	-38	-0-	24 1	93 2	Y	-0-	-0-
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	25 1	113 2	Y	-0-	-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	22 1	95 2	Y	-0-	-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	101 1	23 2	Y	-0-	-0-
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	22 1	99 2	Y	-0-	-0-
BORCHERS (1370)				10634 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880						
BORCHERS				WELL #: 4	RRCID -> 102632	COMPL. DATE 10/26/1982	TOTAL DEPTH 3666	PERF. 1362	-	1366
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BORCHERS ESTATE				WELL #: 13	RRCID -> 105820	COMPL. DATE 05/03/1983	TOTAL DEPTH 3557	PERF. 1358	-	1361
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-	-0-
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-	-0-
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-	-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-	-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-	-0-
*04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-	-0-
PETRA OLEUM CORP.				659826						
BORCHERS, WILLIAM				WELL #: 14	RRCID -> 164699	COMPL. DATE 08/18/1997	TOTAL DEPTH 4395	PERF. 1274	-	1280
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BORCHERS (1370)		//CONT.//		10634 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
SABCO OPERATING COMPANY, LLC				741926										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		8	RRCID -> 148618		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 1294 - 1304			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BORCHERS, WILLIAM-A		WELL #:		10	RRCID -> 177981		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 1364 - 1367			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BORCHERS (1500)				10634 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
PETRA OLEUM CORP.				659826										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		5 L	RRCID -> 065184		COMPL. DATE 01/23/1976		TOTAL DEPTH 4417		PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SABCO OPERATING COMPANY, LLC				741926										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		15 C	RRCID -> 070406		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 4050		PERF. N/A			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		14	RRCID -> 135593		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 4395		PERF. 1502 - 1510			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BORCHERS (1900)				10634 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
SABCO OPERATING COMPANY, LLC				741926										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		6 C	RRCID -> 061353		COMPL. DATE 01/30/1975		TOTAL DEPTH 2615		PERF. N/A			
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	32 1	153 2	Y	-0-					-0-
12	217 N	183	-0-	-34	-0-	38 1	145 2	Y	-0-					-0-
01	217 N	155	-0-	-62	-0-	28 1	127 2	Y	-0-					-0-
02	168 N	122	-0-	-46	-0-	23 1	99 2	Y	-0-					-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	37 1	164 2	Y	-0-					-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	23 1	108 2	Y	-0-					-0-

BORCHERS (2100)		10634 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880							
BORCHERS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 227972		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2120 - 2126	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	2617	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2	N	-0-	-0-
12	2635	2450	-0-	-185	-0-	2450 2	N	-0-	-0-
01	3102	3102	-0-	-0-	-0-	3102 2	N	-0-	-0-
02	2991	2991	-0-	-0-	-0-	2991 2	N	-0-	-0-
03	2844	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2	N	-0-	-0-
*04	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2	N	-0-	-0-
BORCHERS ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 241168		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2118 - 2122	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
BORCHERS (2130)		10634 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880							
BORCHERS ESTATE		WELL #: 4B		RRCID -> 226811		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2134 - 2137	
11	3176 R	3176	-0-	-0-	-0-	3176 2	N	-0-	-0-
12	3193 #	3103	-0-	-90	-0-	3103 2	N	-0-	-0-
01	3193 #	2941	-0-	-252	-0-	2941 2	N	-0-	-0-
02	2968 #	2257	-0-	-711	-0-	2257 2	N	-0-	-0-
03	3286 #	2958	-0-	-328	-0-	2958 2	N	-0-	-0-
04	3180 #	2504	-0-	-676	-0-	2504 2	N	-0-	-0-
SABCO OPERATING COMPANY, LLC		741926							
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 15		RRCID -> 148640		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2145 - 2155	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
BORCHERS (2200)		10634 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880							
BORCHERS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 131569		COMPL. DATE 06/30/1989		TOTAL DEPTH 4365 PERF. 1515 - 2224	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BORCHERS (2470)		10634 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
PETRA OLEUM CORP.		659826							
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 17		RRCID -> 062812		COMPL. DATE 05/09/1975		TOTAL DEPTH 4271 PERF. N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BORCHERS (2850)				10634 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
SABCO OPERATING COMPANY, LLC				741926						
BORCHERS				WELL #: 15	RRCID -> 143102	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 2850 - 2855
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BORCHERS (3070)				10634 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880						
BORCHERS ESTATE				WELL #: 16	RRCID -> 144646	COMPL. DATE 02/10/1993	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3065 - 3072	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
BORCHERS (3100)				10634 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
PETRA OLEUM CORP.				659826						
BORCHERS, WILLIAM				WELL #: 9	RRCID -> 164701	COMPL. DATE 08/20/1997	TOTAL DEPTH	4455	PERF. 3114 - 3120	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
BORCHERS (3250)				10634 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880						
BORCHERS ESTATE				WELL #: 17	RRCID -> 167856	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3257 - 3263	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SABCO OPERATING COMPANY, LLC				741926						
BORCHERS, WILLIAM				WELL #: 3	RRCID -> 055983	COMPL. DATE 05/10/1973	TOTAL DEPTH	3329	PERF. N/A	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BORCHERS (3600)													10634 740	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
PETRA OLEUM CORP.													659826									
BORCHERS, WILLIAM													WELL #:	5 U	RRCID -> 057723	COMPL. DATE 10/23/1973	TOTAL DEPTH 4417	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
SABCO OPERATING COMPANY, LLC													741926									
BORCHERS, WILLIAM													WELL #:	31	RRCID -> 227333	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3556	-	3560		
11		150 N	127	-0-	-23	-0-	22	1	105	2	Y	-0-	-0-							-0-		
12		155 N	95	-0-	-60	-0-	20	1	75	2	Y	-0-	-0-							-0-		
01		155 N	131	-0-	-24	-0-	24	1	107	2	Y	-0-	-0-							-0-		
02		112 N	93	-0-	-19	-0-	17	1	76	2	Y	-0-	-0-							-0-		
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	22	1	96	2	Y	-0-	-0-							-0-		
04		120 N	113	-0-	-7	-0-	20	1	93	2	Y	-0-	-0-							-0-		
BORCHERS (3800)													10634 790	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC													224880									
BORCHERS, WILLIAM -B-													WELL #:	3	RRCID -> 254697	COMPL. DATE 00/21/1973	TOTAL DEPTH 4365	PERF. N/A				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
BORCHERS (3950)													10634 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
SABCO OPERATING COMPANY, LLC													741926									
BORCHERS, WILLIAM													WELL #:	30	RRCID -> 130922	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3946	-	3950		
11		390 N	359	-0-	-31	-0-	62	1	297	2	Y	-0-	-0-							-0-		
12		403 N	402	-0-	-1	-0-	83	1	319	2	Y	-0-	-0-							-0-		
01		403 N	329	-0-	-74	-0-	60	1	269	2	Y	-0-	-0-							-0-		
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	47	1	207	2	Y	-0-	-0-							-0-		
03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	56	1	247	2	Y	-0-	-0-							-0-		
*04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	51	1	232	2	Y	-0-	-0-							-0-		
BORCHERS, WILLIAM													WELL #:	32	RRCID -> 231192	COMPL. DATE 09/26/2007	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3957	-	3960		
11		180 N	135	-0-	-45	-0-	23	1	112	2	Y	-0-	-0-							-0-		
12		186 N	117	-0-	-69	-0-	24	1	93	2	Y	-0-	-0-							-0-		
01		155 N	107	-0-	-48	-0-	25	1	82	2	Y	-0-	-0-							-0-		
02		140 N	118	-0-	-22	-0-	22	1	96	2	Y	-0-	-0-							-0-		
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	24	1	104	2	Y	-0-	-0-							-0-		
*04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	21	1	94	2	Y	-0-	-0-							-0-		
BORCHERS (4160)													10634 860	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
SABCO OPERATING COMPANY, LLC													741926									
BORCHERS, WILLIAM -B-													WELL #:	5	RRCID -> 256309	COMPL. DATE 03/05/2010	TOTAL DEPTH 4352	PERF. 3528	-	3532		
11		656 X	656	-0-	-0-	-0-	114	1	542	2	Y	-0-	-0-							-0-		
12		663 N	663	-0-	-0-	-0-	138	1	525	2	Y	-0-	-0-							-0-		
01		668 N	668	-0-	-0-	-0-	122	1	546	2	Y	-0-	-0-							-0-		
02		456 N	456	-0-	-0-	-0-	85	1	371	2	Y	-0-	-0-							-0-		
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	89	1	389	2	Y	-0-	-0-							-0-		
*04		373 N	373	-0-	-0-	-0-	67	1	306	2	Y	-0-	-0-							-0-		

BORCHERS (5700 YEGUA)				10634 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA						
PETRA OLEUM CORP.				659826												
BORCHERS, WILLIAM				WELL #: 1	RRCID -> 223451	COMPL. DATE 11/05/2005	TOTAL DEPTH 11614	PERF. 5672	-	5678						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BORCHERS (8500)				10634 890	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA						
PETRA OLEUM CORP.				659826												
BORCHERS, WILLIAM				WELL #: 1	RRCID -> 194117	COMPL. DATE 02/27/2003	TOTAL DEPTH 11614	PERF. 8574	-	8584						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BORCHERS DEEP (BUSHEL)				10636 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON						
XTO ENERGY INC.				945936												
PLOEGER, LESLIE				WELL #: 1	RRCID -> 178549	COMPL. DATE 01/07/2000	TOTAL DEPTH 16085	PERF.13360	-	13370						
11	18630 #	18177	-0-	-453	-0-	838 1	17339 3	N	-0-							-0-
12	19003 #	18451	-0-	-552	-0-	940 1	17509 3	N	2	2 8						-0-
						2 9										
01	16275 #	14541	-0-	-1734	-0-	873 1	13668 3	N	-0-							-0-
02	16380 #	15685	-0-	-695	-0-	844 1	14841 3	N	-0-							-0-
03	18135 #	17383	-0-	-752	-0-	949 1	16434 3	N	-0-							-0-
04	18180 #	15144	-0-	-3036	-0-	890 1	14254 3	N	-0-							-0-
BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND)				10636 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON						
XTO ENERGY INC.				945936												
LESLIE PLOEGER NO. 2 GU				WELL #: 2	RRCID -> 199088	COMPL. DATE 09/24/2003	TOTAL DEPTH 15550	PERF.15381	-	15389						
11	9510 #	9191	-0-	-319	-0-	424 1	8767 3	N	-0-							-0-
12	9703 #	9295	-0-	-408	-0-	474 1	8821 3	N	-0-							-0-
01	9548 #	8997	-0-	-551	-0-	540 1	8457 3	N	-0-							-0-
02	8400 #	8037	-0-	-363	-0-	433 1	7604 3	N	-0-							-0-
03	9176 #	8515	-0-	-661	-0-	465 1	8050 3	N	-0-							-0-
04	9180 #	8131	-0-	-1049	-0-	478 1	7653 3	N	-0-							-0-
BORCHERS, EAST (1250)				10638 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
CHICOLETE CREEK				WELL #: 1	RRCID -> 250887	COMPL. DATE 06/11/2009	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 1290	-	1294						
11	2610 X	2530	-0-	-80	-0-	144 1	2386 2	N	-0-							-0-
12	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	148 1	2592 2	N	-0-							-0-
01	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	166 1	2427 2	N	-0-							-0-
02	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	150 1	2610 2	N	-0-							-0-
03	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	166 1	2668 2	N	-0-							-0-
04	2640 X	2543	-0-	-97	-0-	155 1	2388 2	N	-0-							-0-

BORCHERS, EAST (1250)											CAPACITY					CNTY: LAVACA			
SABCO OPERATING COMPANY, LLC																			
BORCHERS, WILLIAM											WELL #: 4 RRCID -> 092847 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1262 - 1266								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	12	01	02	03	04							N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BORCHERS, WILLIAM											WELL #: 1 RRCID -> 129016 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1270 - 1274								
11	12	01	02	03	04							N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BORCHERS, EAST (3650)											CAPACITY					CNTY: LAVACA			
CAMOIL, INC.																			
BORCHERS F											WELL #: 14 RRCID -> 200164 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3784 - 3787								
11	12	01	02	03	04							N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BORCHERS, NORTH (650)											EXEMPT					CNTY: LAVACA			
SABCO OPERATING COMPANY, LLC																			
BORCHERS, WM.											WELL #: 5 RRCID -> 139533 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 650 - 658								
11	12	01	02	03	*04							Y	-0-						-0-
390	403	372	218	230	248	N	N	N	N	N	N	Y	-0-						-0-
N	N	N	N	N	N							Y	-0-						-0-
361	336	324	218	230	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-29	-67	-48	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
BORCHERS, WILLIAM											WELL #: 29 RRCID -> 232804 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 651 - 657								
11	12	01	02	03	04							Y	-0-						-0-
14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	Y	-0-						-0-
EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT							Y	-0-						-0-
EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
BORCHERS, NORTH (8000)											49B					CNTY: LAVACA			
WADI PETROLEUM, INC.																			
DUGAT											WELL #: 1 RRCID -> 224167 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8042 - 8045								
11	12	01	02	03	04							N	-0-						284
2400	2480	2449	1960	806	540	#	#	#	#	#	#	N	-0-						284
#	#	#	#	#	#							N	-0-						284
#	#	#	#	#	#	57	572	244	-0-	-2343	-1908	N	-0-						284
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						284
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						284
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						284
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						284
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						284
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						284
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						284
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						284
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						284
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						284
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						284
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						284
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						284
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						284
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						284
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						284
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						284
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						284
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						284
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						284
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						284
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						284
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						284
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						284
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						284
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						284
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N							

BORCHERS, SOUTH (1300)			10642 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA								
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880																	
BORCHERS ESTATE			WELL #: 1			RRCID -> 078981			COMPL. DATE 10/03/1978			TOTAL DEPTH 4365 PERF. 1272 - 1274								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SABCO OPERATING COMPANY, LLC			741926																	
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 21			RRCID -> 129027			COMPL. DATE 09/27/1988			TOTAL DEPTH 3711 PERF. 1308 - 1312								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 11			RRCID -> 140967			COMPL. DATE 11/14/1991			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 1286 - 1294								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BORCHERS, SOUTH (1900)			10642 515			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA								
SABCO OPERATING COMPANY, LLC			741926																	
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 15			RRCID -> 231275			COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1927 - 1930								
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	36	1	169	2	Y	-0-		-0-						
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	28	1	109	2	Y	-0-		-0-						
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	43	1	196	2	Y	-0-		-0-						
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	49	1	218	2	Y	-0-		-0-						
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	41	1	178	2	Y	-0-		-0-						
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	37	1	168	2	Y	-0-		-0-						
BORCHERS, SOUTH (3500)			10642 580			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON								
MCDANIEL, D. L.			545375																	
DONDLINGER, UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 072735			COMPL. DATE 09/30/1976			TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BOYCE (BEDNORZ)			11023 050			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD								
RINCON PETROLEUM CORPORATION			712336																	
MEIDER			WELL #: 1			RRCID -> 217310			COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7352 - 7357								
11	1920	#	1626	-0-	-294	-0-	1600	2	26	9	N	24		140						
12	1953	#	1536	-0-	-417	-0-	1529	2	7	9	N	6		146						
01	1953	#	1606	-0-	-347	-0-	1599	2	7	9	N	6		152						
02	1764	#	1402	-0-	-362	-0-	1392	2	10	9	N	9		161						
03	1953	#	1774	-0-	-179	-0-	1767	2	7	9	N	6		167						
04	1620	#	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT		167						

BOYCE (HOCKLEY) NELSON, JAMES L. MARSHALL, WILLIAM				11023 061 604295	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1				RRCID -> 142659	COMPL. DATE 09/04/1992	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3346	-	3360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			-0-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			-0-

MUECKE				WELL #: 1	RRCID -> 143106	COMPL. DATE 10/09/1992	TOTAL DEPTH 3733	PERF. 3407	-	3422
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			-0-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			-0-

ALTMAN				WELL #: 1	RRCID -> 145726	COMPL. DATE 05/11/1993	TOTAL DEPTH 4348	PERF. 3403	-	3421
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			-0-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			-0-

BOYCE (PETTUS) ADVANTAGE OIL & GAS, INC. ELS, EMIL				11023 284 008511	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
WELL #: 3				RRCID -> 076174	COMPL. DATE 12/15/1977	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 4240	-	4245	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYFIELD, P. O.				WELL #: 1	RRCID -> 173250	COMPL. DATE 04/07/1999	TOTAL DEPTH 7671	PERF. 4409	-	4410
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BAYPORT OPERATING, INC. ALBRECHT, P. A.				058861						
WELL #: 1				RRCID -> 079808	COMPL. DATE 08/11/1977	TOTAL DEPTH 7685	PERF. 4246	-	4254	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOYCE (PETTUS)		//CONT.//		11023 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
NELSON, JAMES L.				604295												
ALTMAN				WELL #: F 2		RRCID -> 111335		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
BOYCE (RECKLAW)				11023 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: GOLIAD				
A.O.E. OPERATORS, INC.				000555												
ALBRECHT, P. A.				WELL #: 2B		RRCID -> 074282		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 7400		PERF. N/A				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.				008511												
ALBRECHT, A. M.				WELL #: B 2		RRCID -> 061965		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 7769		PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAYPORT OPERATING, INC.				058861												
ALBRECHT, P. A. -B-				WELL #: 1		RRCID -> 090941		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7282 - 7292				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701												
ALBRECHT, A. M.				WELL #: 1 C		RRCID -> 000963		COMPL. DATE 08/07/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NELSON, JAMES L.				604295												
ELS, EMIL				WELL #: 2		RRCID -> 000964		COMPL. DATE 09/16/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7321 - 7331				
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

BOYCE (RECKLAW)		//CONT.//		11023 426	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.		//CONT.//		604295								
TIPTON, IDA E.		WELL #:		2	RRCID -> 000972		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 7338 - 7430	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		55
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		55
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		55
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		55
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		55
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		55
ALTMAN, WILLIAM B.		WELL #:		1	RRCID -> 089864		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7338 - 7430	
11	420 N	252	-0-	-168	-0-	-0-	241 2	11 9	N	10	163 1	28
12	341 N	261	-0-	-80	-0-	-0-	250 2	11 9	N	10		38
01	403 N	172	-0-	-231	-0-	-0-	161 2	11 9	N	10		48
02	224 N	192	-0-	-32	-0-	-0-	181 2	11 9	N	10		58
03	248 N	179	-0-	-69	-0-	-0-	168 2	11 9	N	10		68
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	-0-	148 2	11 9	N	10		78
ALTMAN, WM.		WELL #:		2	RRCID -> 098996		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7391 - 7399	
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
ALTMAN		WELL #:		1	RRCID -> 218021		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7331 - 7401	
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-		35
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-		35
01	496 N	330	-0-	-166	-0-	-0-	330 2		N	-0-		35
02	448 N	317	-0-	-131	-0-	-0-	317 2		N	-0-		35
03	527 N	317	-0-	-210	-0-	-0-	317 2		N	-0-		35
04	330 N	148	-0-	-182	-0-	-0-	148 2		N	-0-		35
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
ALBRECHT, P.A.		WELL #:		1	RRCID -> 082785		COMPL. DATE 01/07/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7322 - 7418	
11	450 S	-0-	-0-	-450	-0-	-0-			N	-0-		69
12	31 S	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	69 1	-0-
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BOYCE (SLICK)		11023 497		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.		604295										
BOYCE, W. W.		WELL #:		11	RRCID -> 195358		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7456 - 7466	
11	840 N	384	-0-	-456	-0-	-0-	384 2		N	-0-		-0-
12	496 N	388	-0-	-108	-0-	-0-	388 2		N	-0-		-0-
01	496 N	266	-0-	-230	-0-	-0-	266 2		N	-0-		-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-		-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-		-0-
*04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		-0-

BOYCE (WILCOX A)				11023 568	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: GOLIAD			
TX LONE STAR OPERATING CO, LLC				875196												
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 091835	COMPL. DATE 01/05/1981	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7304 - 7314								
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
BOYCE (WILCOX C SLICK)				11023 639	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701												
ALBRECHT, A. M.				WELL #: 1 T	RRCID -> 000977	COMPL. DATE 05/18/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7469 - 7479								
11	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	440 39	1 9	2435	2	N	35					96
12	2976 X	615	-0-	-2361	-0-	100 7	1 9	508	2	N	6					102
01	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	620 44	1 9	3079	2	N	40					142
02	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	520 32	1 9	2831	2	N	29					171
03	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	620 43	1 9	3412	2	N	39					210
*04	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	540 30	1 9	2457	2	N	27					237
NELSON, JAMES L.				604295												
ELS, EMIL				WELL #: 1	RRCID -> 000980	COMPL. DATE 01/24/1947	TOTAL DEPTH 7701	PERF. 7515 - 7540								
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
ELS, EMIL				WELL #: 2	RRCID -> 100333	COMPL. DATE 08/30/1981	TOTAL DEPTH 7680	PERF. 7529 - 7562								
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					21
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					21
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					21
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					21
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					21
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					21
WINDWOOD HOLDING, INC.				931773												
KENNE, AUGUST				WELL #: 1	RRCID -> 000975	COMPL. DATE 10/02/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7500 - 7506								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYCE (4590 SAND)													11023 950	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.													604295					
ALTMAN													WELL #: F 1	RRCID -> 105681	COMPL. DATE 04/12/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4590 - 4594
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

BOYCE, SOUTH (PETTUS)													11028 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.													604295					
BOYCE, W. W.													WELL #: 14	RRCID -> 092849	COMPL. DATE 10/27/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 3170 - 3190
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

BOZKA (1600)													11148 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA		
LITTLE, LOU OPERATING CO., INC.													503646					
BOZKA													WELL #: 1	RRCID -> 262124	COMPL. DATE 07/14/2011	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 1576 - 1581
11	6645		6645	-0-	-0-	-0-	6645	2				N	-0-					-0-
12	6642		6642	-0-	-0-	-0-	6642	2				N	-0-					-0-
01	6200		6200	-0-	-0-	-0-	6200	2				N	-0-					-0-
02	5714		5714	-0-	-0-	-0-	5714	2				N	-0-					-0-
03	6138		6118	-0-	-20	-0-	6118	2				N	-0-					-0-
*04	6322		6322	-0-	-0-	-0-	6322	2				N	-0-					-0-

BRAMAN (8500)													11338 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC													833782					
BRAMAN -A-													WELL #: 2	RRCID -> 263065	COMPL. DATE 09/27/2011	TOTAL DEPTH	8904	PERF. 8529 - 8557
11	23698	R	23698	-0-	-0-	-0-	2070	1	21247	2		N	346	359	1			271
12	19127	#	18580	-0-	-547	-0-	381	9										
							2139	1	16156	2		N	259	360	1			170
							285	9										
01	19127	#	6919	-0-	-12208	-0-	2139	1	4620	2		N	145					315
							160	9										
02	22120	#	-0-	-0-	-22120	-0-						N	-0-	196	1			119
03	24490	#	-0-	-0-	-24490	-0-						N	-0-					119
04	23700	#	-0-	-0-	-23700	-0-						N	-0-	119	1			-0-

BRANDT													11381 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GOLIAD		
ALTA MESA SERVICES, LP													015721					
BRANDT, GEORGE H. JR.													WELL #: 1	RRCID -> 177173	COMPL. DATE 02/19/2000	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7774 - 7786
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRANDT		//CONT.//		11381 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD							
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886												
ALBRECHT		WELL #:		1A	RRCID -> 212127		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 7567 - 7578					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1286 R	1286	-0-	-0-	-0-	1254	2	32	9	Y	29	12	1			117
12	1550 #	1408	-0-	-142	-0-	1386	2	22	9	Y	20					137
01	1550 #	1233	-0-	-317	-0-	1179	2	54	9	Y	49	159	1			27
02	1400 #	1074	-0-	-326	-0-	1060	2	14	9	Y	13					40
03	1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	1011	2	12	9	Y	11					51
*04	959 R	959	-0-	-0-	-0-	948	2	11	9	Y	10					61
BRANDT (COOK MOUNTAIN)				11381 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789												
RAU		WELL #:		1	RRCID -> 239361		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5166 - 5176					
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
BRANDT (RECKLAW)				11381 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
ALTA MESA SERVICES, LP				015721												
KARNEI, NORMAN		WELL #:		1	RRCID -> 001005		COMPL. DATE 03/28/1963		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7364 - 7415					
11	1449 S	1449	-0-	-0-	-0-	1434	2	15	9	N	14					94
12	1643 S	1363	-0-	-280	-0-	1342	2	21	9	N	19					113
01	1395 S	752	-0-	-643	-0-	721	2	31	9	N	28					141
02	1344 S	1090	-0-	-254	-0-	1046	2	44	9	N	40	149	1			32
03	1433 S	1433	-0-	-0-	-0-	1418	2	15	9	N	14					46
*04	1346 S	1346	-0-	-0-	-0-	1327	2	19	9	N	17					63
BEHRENS, J. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 058912		COMPL. DATE 05/04/1974		TOTAL DEPTH 8017		PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRITANCO, L.L.C.				093620												
LANDGREBE, ERWIN		WELL #:		1	RRCID -> 143109		COMPL. DATE 08/28/1992		TOTAL DEPTH 7567		PERF. 7483 - 7497					
11	1710 N	1535	-0-	-175	-0-	1535	2			N	-0-					7
12	1767 N	1693	-0-	-74	-0-	1693	2			N	-0-					7
01	1767 N	1728	-0-	-39	-0-	1728	2			N	-0-					7
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					7
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					7
04	1680 N	1592	-0-	-88	-0-	1592	2			N	-0-					7

BRANDT (RECKLAW)												
NELSON, JAMES L.												
DUDERSTADT-FROMME UNIT												
//CONT.//				11381 166	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
				604295					CNTY: GOLIAD			
WELL #:				1	RRCID -> 103948				COMPL. DATE 12/15/1982			
									TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7469 - 7493			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	510 N	424	-0-	-86	-0-	424 2			N	-0-	60 1	38
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1002 2	15 9		N	14		52
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1181 2	15 9		N	14		66
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1164 2	6 9		N	5		71
03	1023 N	318	-0-	-705	-0-	318 2			N	-0-		71
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-		71
BRANDT (2200)												
SOCO GAS PROPERTIES												
JABLONSKI UNIT												
				11381 180	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
				800276					CNTY: GOLIAD			
WELL #:				2	RRCID -> 110075				COMPL. DATE 03/23/1984			
									TOTAL DEPTH 5314 PERF. 2232 - 2236			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BRANDT (4670)												
ALTA MESA SERVICES, LP												
BEHRENS GAS UNIT 1												
				11381 265	NON-ASSOCIATED				EXEMPT			
				015721					CNTY: GOLIAD			
WELL #:				4	RRCID -> 106730				COMPL. DATE 05/27/1983			
									TOTAL DEPTH 7712 PERF. 4673 - 4678			
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-		35
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2			N	-0-		35
01	124 N	11	-0-	-113	-0-	11 2			N	-0-		35
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	99 2	7 9		N	6		41
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	102 2	2 9		N	2		43
*04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	75 2	9 9		N	8		51
BRANDT (WILCOX DEEP)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
ZENGERLE												
				11381 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
				521516					CNTY: DE WITT			
WELL #:				1	RRCID -> 200152				COMPL. DATE 02/22/2005			
									TOTAL DEPTH 17770 PERF.13580 - 17321			
11	1080 X	655	-0-	-425	-0-	93 1	562 2		N	-0-		-0-
12	1116 X	540	-0-	-576	-0-	49 1	491 2		N	-0-		-0-
01	1116 X	541	-0-	-575	-0-	53 1	488 2		N	-0-		-0-
02	1008 X	802	-0-	-206	-0-	97 1	705 2		N	-0-		-0-
03	930 X	886	-0-	-44	-0-	115 1	771 2		N	-0-		-0-
*04	790 X	790	-0-	-0-	-0-	110 1	680 2		N	-0-		-0-
BETTGE												
WELL #:				1	RRCID -> 200525				COMPL. DATE 05/01/2005			
									TOTAL DEPTH 18000 PERF.13232 - 16768			
11	1620 X	1551	-0-	-69	-0-	104 1	1447 2		N	-0-		-0-
12	1674 X	1524	-0-	-150	-0-	97 1	1427 2		N	-0-		-0-
01	1674 X	1148	-0-	-526	-0-	36 1	1112 2		N	-0-		-0-
02	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	97 1	1612 2		N	-0-		-0-
03	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	101 1	1684 2		N	-0-		-0-
*04	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	104 1	1524 2		N	-0-		-0-

BRANDT (WILCOX 7500)		11381 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
MIDSTATES CORPORATION		566101						
JABLONSKI UNIT		WELL #:	RRCID -> 123280	COMPL. DATE 01/26/1987	TOTAL DEPTH 8001	PERF. 7525 - 7528		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			135
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			135
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			135
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			135
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			135
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			135
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/1997								
BRANDT (WILCOX 9800)		11381 336	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
NELSON, JAMES L.		604295						
FROMME		WELL #:	RRCID -> 135925	COMPL. DATE 07/16/1990	TOTAL DEPTH 13291	PERF. 9828 - 9948		
11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	100
12	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2	N	100
01	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	100
02	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	100
03	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	100
*04	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	100
U1 RANCH OIL		880291						
LUKER		WELL #:	RRCID -> 225148	COMPL. DATE 06/28/2006	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9544 - 9570		
11	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1644 2	45 9 N	25
12	620 N	591	-0-	-29 B	-0-	582 2	9 9 N	33
01	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	489 2	17 9 N	48
02	1260 N	983	-0-	-277 B	-0-	962 2	21 9 N	67
03	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	931 2	18 9 N	83
*04	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	980 2	20 9 N	101
BRANDT (WILCOX 11100)		11381 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
COASTLINE EXPLORATION, INC.		161945						
DIEBEL, ALFRED UNIT		WELL #:	RRCID -> 131923	COMPL. DATE 08/04/1989	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 11214 - 11228		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
BRANDT (WILCOX 12200)		11381 410	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886						
COLORADO UNIT		WELL #:	RRCID -> 190224	COMPL. DATE 02/26/2002	TOTAL DEPTH 13400	PERF. 11854 - 11932		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

BRANDT (YEGUA 4700)			11381 498		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
ADAMS, JOE D., TRUSTEE			005905													
BRANDT, G. H.			WELL #: 3		RRCID -> 072067		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 4760		PERF. 4704 - 4716					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRANDT, G. H.			WELL #: 1		RRCID -> 084304		COMPL. DATE 09/10/1979		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 4812 - 4823					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.			054313													
DUDERSTADT, DARWIN			WELL #: 1		RRCID -> 081659		COMPL. DATE 07/08/1993		TOTAL DEPTH 5383		PERF. 3270 - 3330					
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COASTLINE EXPLORATION, INC.			161945													
DORNBURG UNIT			WELL #: 2-C		RRCID -> 172032		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 5321		PERF. 4652 - 4670					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
MAGELLAN RESOURCES			521353													
RAMSEY, MERLE			WELL #: 1		RRCID -> 087558		COMPL. DATE 08/11/1979		TOTAL DEPTH 5213		PERF. 4597 - 4622					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRANDT (YEGUA 5000)			11381 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
COASTLINE EXPLORATION, INC.			161945													
GOTTSCHALT			WELL #: 5		RRCID -> 240974		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4866		PERF. N/A					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			79
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			79

BRANDT, N. (REKLAW)		11383 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
BRITANCO, L.L.C.		093620														
LANDGREBE		WELL #: 2		RRCID -> 144046		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7460 - 7530								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NELSON, JAMES L. GOEHRING		604295		WELL #: 1		RRCID -> 125495		COMPL. DATE 09/08/1987		TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7452 - 7502						
11	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3342	2	55	9	N	50					147
12	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4585	2	55	9	N	50	180	1			17
01	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4639	2	66	9	N	60					77
02	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4361	2	121	9	N	110	164	1			23
03	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4212	2	121	9	N	110					133
*04	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	3901	2	121	9	N	110	174	1			69
GOEHRING, ROBERT F.		WELL #: 3		RRCID -> 129349		COMPL. DATE 11/15/1988		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7460 - 7530								
11	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2664	2	33	9	N	30	177	1			22
12	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3973	2	33	9	N	30					52
01	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3880	2	33	9	N	30					82
02	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3673	2	33	9	N	30					112
03	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3640	2	33	9	N	30					142
*04	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3579	2	33	9	N	30					172
BRANDT NW.(REKLAW)		11385 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
ALTA MESA SERVICES, LP		015721														
BEHRENS GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 084303		COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7446 - 7452								
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BRANDT, S. (BRANDT 7485)		11386 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
U1 RANCH OIL		880291														
LUKER, B.J.		WELL #: 1		RRCID -> 098998		COMPL. DATE 04/09/1982		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7493 - 7514								
11	393 X	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	186 X	104	-0-	-82 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	186 X	106	-0-	-80 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	364 X	179	-0-	-185 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	403 X	186	-0-	-217 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	390 X	145	-0-	-245 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
BRASLAU, E. (2ND MASSIVE)		11492 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK								
ENCINO EXPLORATION, INC.		251713														
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #: A 2		RRCID -> 091837		COMPL. DATE 11/03/1980		TOTAL DEPTH 10580 PERF.10287 - 10422								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE)		//CONT.//		11492 950	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
ENCINO EXPLORATION, INC.		//CONT.//		251713										
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #:		A 1	RRCID -> 095634		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 10658		PERF.10360 - 10560			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	*	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
BRASLAU, E. (2450)				11492 975	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
ENCINO EXPLORATION, INC.				251713										
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #:		A 4	RRCID -> 091838		COMPL. DATE 01/07/1981		TOTAL DEPTH 3812		PERF. 2442 - 2450			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAZIL (TOM LYNE 2)				11575 385	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
RUTHERFORD OIL CORPORATION				738100										
BAKER TRUST		WELL #:		3ST	RRCID -> 190666		COMPL. DATE 05/31/2002		TOTAL DEPTH 12951		PERF.12598 - 12756			
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	750	1	633	2	Y	-0-			-0-
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	775	1	470	2	Y	-0-			-0-
01	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	775	1	573	2	Y	-0-			-0-
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	700	1	999	2	Y	-0-			-0-
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	775	1	1135	2	Y	-0-			-0-
*04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	750	1	954	2	Y	-0-			-0-
BRAZIL (1ST TOM LYNE)				11575 612	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
RUTHERFORD OIL CORPORATION				738100										
BAKER TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 148480		COMPL. DATE 02/10/1994		TOTAL DEPTH 12951		PERF.11438 - 11566			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BREEDEN (4600 YEGUA)				11737 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
SURE FLOW OIL & GAS, INC.				830587										
BREEDEN, P. H.		WELL #:			RRCID -> 001015		COMPL. DATE 02/25/1949		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 4644 - 4654			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2006														

BRESLAU (WILCOX 8395)				11809 500				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA			
SEV TEXAS OPERATING, LLC				767829															
STEFFEK UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 266064		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8397 - 8400					
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	20280	8195	-0-	-12085		-0-	395	1	5408	2	N	273	378	1				75	
12	20956	4871	-0-	-16085		-0-	2092	3	300	9									
							234	1	3208	2	N	176	197	1				54	
01	20956	5197	-0-	-15759		-0-	1235	3	194	9									
							260	1	3615	2	N	-0-						54	
							1322	3											
02	18928	NO RPT	-0-	-18928		-0-					N	NO RPT						54	
03	11191 #	NO RPT	-0-	-11191		-0-					N	NO RPT						54	
04	8190 #	NO RPT	-0-	-8190		-0-					N	NO RPT						54	
BRIGHT FALCON (FRIO 5160)				11957 200				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: JACKSON			
B & B ACQUISITIONS, L.L.C.				039761															
JOHNSTON				WELL #:		1		RRCID -> 242503		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 3830 - 3840					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
BRIGHT FALCON (YEGUA 9600)				11957 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789															
PORCHE				WELL #:		3		RRCID -> 177660		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9793 - 9955					
11	9000 X	8536	-0-	-464		-0-	841	1	7685	2	N	9						286	
							10	9											
12	9300 X	8226	-0-	-1074		-0-	899	1	7310	2	N	15						301	
							17	9											
01	9300 X	6807	-0-	-2493		-0-	783	1	6006	2	N	16						317	
							18	9											
02	6294 X	6294	-0-	-0-		-0-	801	1	5474	2	N	17						334	
							19	9											
03	6319 X	6319	-0-	-0-		-0-	899	1	5401	2	N	17						351	
							19	9											
04	8490 X	4468	-0-	-4022		-0-	870	1	3589	2	N	8						359	
							9	9											
VENTEX OPERATING CORP.				884527															
GSR				WELL #:		1		RRCID -> 182914		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9690 - 9876					
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						125	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						125	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						125	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						125	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						125	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						125	
PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2012 - PLUGGED 10/23/12																			
BRISCOE (CATAHOULA 3050)				12011 300				ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: JACKSON			
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468															
ROBINSON-CARDINAL				WELL #:		1		RRCID -> 250567		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 3185 - 3189					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	

BROOKING (8650)				12199 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C.				878440						
BROOKING, GARLAND T.				WELL #: 2	RRCID -> 091214	COMPL. DATE 07/29/1980	TOTAL DEPTH	9212	PERF. 8642	- 8655
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BRUSHY CREEK (FRIO 2760)				12649 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC				829259						
KERSTEN				WELL #: 1	RRCID -> 258005	COMPL. DATE 04/09/2010	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 2986	- 3110
11	2695 X	2695	-0-	-0- B	-0-	2695 3	N	-0-		-0-
12	1911 X	1911	-0-	-0- B	-0-	1911 3	N	-0-		-0-
01	2544 X	2544	-0-	-0- B	-0-	2544 3	N	-0-		-0-
02	2549 X	2549	-0-	-0- B	-0-	2549 3	N	-0-		-0-
03	2022 X	2022	-0-	-0- B	-0-	2022 3	N	-0-		-0-
*04	1840 X	1840	-0-	-0- B	-0-	1840 3	N	-0-		-0-
BRUSHY CREEK (FRIO 2900)				12649 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE				099955						
BRUSHY CREEK GAS UNIT				WELL #: 14	RRCID -> 188629	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH	3626	PERF. 2925	- 2928
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC				829259						
WILSON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 220674	COMPL. DATE 11/17/2005	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 2910	- 2914
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-		N	-0-		-0-
12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-		-0-
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-		-0-
02	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-		N	-0-		-0-
03	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-		N	-0-		-0-
04	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-		N	NO RPT		-0-
BRUSHY CREEK (FRIO 4200)				12649 135	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON			
COASTLINE EXPLORATION, INC.				161945						
STORMONT				WELL #: 1	RRCID -> 250472	COMPL. DATE 11/15/2008	TOTAL DEPTH	4845	PERF. 4386	- 4388
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-54627		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-54627		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-54627		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-54627		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54627		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54627		N	-0-		-0-
FENNER				WELL #: 1	RRCID -> 256879	COMPL. DATE 02/08/2010	TOTAL DEPTH	4613	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

BRUSHY CREEK (FRIO 4200)													
HALLADAY ENERGY, LLC													
HART, W. F.													
WELL #: 1 RRCID -> 244746 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4058 - 4078													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 W	481	-0-	481 B	1806	481 2		N	-0-			-0-
12		2269 X	463	-0-	-1806 B	-0-	463 2		N	-0-			-0-
01		761 X	761	-0-	-0- B	-0-	761 2		N	-0-			-0-
02		980 X	381	-0-	-599 B	-0-	381 2		N	-0-			-0-
03		465 N	364	-0-	-101 B	-0-	364 2		N	-0-			-0-
04		750 N	422	-0-	-328 B	-0-	422 2		N	-0-			-0-
SUE-ANN OPERATING, L.C.													
MARSHALL													
WELL #: 1 RRCID -> 254957 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3553 - 3556													
11		15470 X	15470	-0-	-0- B	-0-	15470 2		N	-0-			-0-
12		15355 X	15355	-0-	-0- B	-0-	15355 2		N	-0-			-0-
01		14089 X	14089	-0-	-0- B	-0-	14089 2		N	-0-			-0-
02		12510 X	12510	-0-	-0- B	-0-	12510 2		N	-0-			-0-
03		14031 X	14031	-0-	-0- B	-0-	14031 2		N	-0-			-0-
*04		13289 X	13289	-0-	-0- B	-0-	13289 2		N	-0-			-0-
BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)													
CYPRESS E & P CORPORATION													
HART ESTATE UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 250010 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. N/A													
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FFA PETROLEUM SERVICES, INC.													
WEBERNICK G.U.													
WELL #: 1 RRCID -> 124054 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11036 - 11114													
11		1560 N	1156	-0-	-404	-0-	1100 2	56 9	N	51			150
12		1581 N	1176	-0-	-405	-0-	1176 2		N	-0-			150
01		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1233 2	11 9	N	10			160
02		1092 N	758	-0-	-334	-0-	747 2	11 9	N	10			170
03		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1440 2	19 9	N	17			187
*04		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1248 2	13 9	N	12			199
GCER ONSHORE, LLC													
WEBERNICK ET AL GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 219620 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 11660													
11		7230 X	6238	-0-	-992	-0-	6173 2	65 9	Y	59	174 1		132
12		7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	7461 2	177 9	Y	161	175 1		118
01		7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7476 2	144 9	Y	131			249
02		6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6546 2	112 9	Y	102	179 1		172
03		7626 X	7200	-0-	-426	-0-	7078 2	122 9	Y	111			283
04		7380 X	6907	-0-	-473	-0-	6794 2	113 9	Y	103	178 1		208
SHEFCIK ET AL GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 219751 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11412 - 11661													
11		14760 X	7551	-0-	-7209	-0-	7223 2	328 9	Y	298	181 1		212
12		15252 X	9690	-0-	-5562	-0-	9307 2	383 9	Y	348	366 1		194
01		13996 X	13996	-0-	-0-	-0-	13609 2	387 9	Y	352	354 1		192
02		11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	11331 2	424 9	Y	385	352 1		225
03		12311 X	12311	-0-	-0-	-0-	11924 2	387 9	Y	352	352 1		225
*04		11223 X	11223	-0-	-0-	-0-	10817 2	406 9	Y	369	346 1		248

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)			//CONT.//		12649 160	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON			
GCER ONSHORE, LLC			//CONT.//		298385										
SHEFCIK ET AL GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 220084		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11498 - 11528			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	10920 X	9113	-0-	-1807	-0-		9045 2		68 9	Y	62			376	
12	10974 X	7731	-0-	-3243	-0-		7669 2		62 9	Y	56	178 1		254	
01	11980 X	11980	-0-	-0-	-0-		11814 2		166 9	Y	151			405	
02	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-		9385 2		124 9	Y	113	180 1		338	
03	11200 X	11200	-0-	-0-	-0-		11124 2		76 9	Y	69	178 1		229	
*04	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-		10030 2		117 9	Y	106			335	
WEBERNICK ET AL GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 221239		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11351 - 11452			
11	14970 X	10654	-0-	-4316	-0-		10477 2		177 9	Y	161			396	
12	14973 X	11170	-0-	-3803	-0-		10974 2		196 9	Y	178	348 1		226	
01	14322 X	11137	-0-	-3185	-0-		10994 2		143 9	Y	130			356	
02	10080 X	4898	-0-	-5182	-0-		4787 2		111 9	Y	101	178 1		279	
03	11160 X	10808	-0-	-352	-0-		10543 2		265 9	Y	241	179 1		341	
*04	22960 X	22960	-0-	-0-	-0-		22489 2		471 9	Y	428	354 1		415	
SHEFCIK ET AL GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 262186		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10470 - 10475			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38	
JAMEX, INC.			WELL #:		429659	RRCID -> 212052		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10717 - 11148			
GOFF			1					N/A							
11	18180 X	16440	-0-	-1740	-0-		1077 1	15141 2	N		202	191 1		411	
							222 9								
12	18569 X	16777	-0-	-1792	-0-		1131 1	15343 2	N		275	385 1		301	
							303 9								
01	18135 X	16850	-0-	-1285	-0-		1142 1	15497 2	N		192	187 1		306	
							211 9								
02	15562 X	15562	-0-	-0-	-0-		1060 1	14312 2	N		173	198 1		281	
							190 9								
*03	17221 X	17221	-0-	-0-	-0-		1170 1	15813 2	N		216	191 1		306	
							238 9								
04	16440 X	NO RPT	-0-	-16440	-0-				N		NO RPT			306	
GOFF			WELL #:		2	RRCID -> 213895		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 12025		PERF.10580 - 11146			
11	8550 X	7808	-0-	-742	-0-		511 1	7178 2	N		108	188 1		154	
							119 9								
12	8680 X	7866	-0-	-814	-0-		531 1	7201 2	N		122			276	
							134 9								
01	8308 X	8156	-0-	-152	-0-		550 1	7471 2	N		123	190 1		209	
							135 9								
02	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-		460 1	6215 2	N		100			309	
							110 9								
*03	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-		538 1	7270 2	N		92	169 1		232	
							101 9								
04	7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-				N		NO RPT			232	

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)														
JAMEX, INC.														
GOFF														
WELL #: A 1														
RRCID -> 216113														
COMPL. DATE 10/25/2005														
TOTAL DEPTH 12000														
PERF.11254 - 11625														
CNTY: JACKSON														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	11430	X	10924	-0-	-506	-0-	717 1	10085 2	N		111	187 1		138
12	11222	X	10976	-0-	-246	-0-	122 9							
01	11284	X	10500	-0-	-784	-0-	744 1	10093 2	N		126			264
02	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	139 9							
*03	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	712 1	9672 2	N		105	192 1		177
04	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-	116 9							
							662 1	8944 2	N		160			337
							176 9							
							716 1	9673 2	N		134	190 1		281
							147 9							
									N		NO RPT			281
WEARDEN														
WELL #: 1														
RRCID -> 219217														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 13055														
PERF.10578 - 11015														
11	6630	X	6305	-0-	-325	-0-	410 1	5764 2	N		119	191 1		187
12	6696	X	6444	-0-	-252	-0-	131 9							
01	6634	X	6398	-0-	-236	-0-	434 1	5892 2	N		107			294
02	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	118 9							
*03	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	429 1	5822 2	N		134	191 1		237
04	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-	147 9							
							388 1	5236 2	N		97			334
							107 9							
							428 1	5784 2	N		117	189 1		262
							129 9							
									N		NO RPT			262
GERALD														
WELL #: 1														
RRCID -> 224841														
COMPL. DATE 09/28/2006														
TOTAL DEPTH 12140														
PERF.11162 - 11614														
11	1590	N	1443	-0-	-147	-0-	92 1	1294 2	N		52			204
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	57 9							
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	100 1	1362 2	N		4			208
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	4 9							
*03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	94 1	1277 2	N		51	189 1		70
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	56 9							
							92 1	1249 2	N		40			110
							44 9							
							98 1	1327 2	N		47			157
							52 9							
									N		NO RPT			157
WEARDEN														
WELL #: 2														
RRCID -> 236106														
COMPL. DATE 03/10/2008														
TOTAL DEPTH 12150														
PERF.11924 - 11936														
11	450	N	390	-0-	-60	-0-	25 1	354 2	N		10			282
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	11 9							
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	30 1	413 2	N		11			293
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	12 9							
*03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	29 1	388 2	N		21			314
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-	23 9							
							25 1	344 2	N		3	186 1		131
							3 9							
							25 1	341 2	N		23			154
							25 9							
									N		NO RPT			154

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)				//CONT.//	12649 160	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON			
TRI-C RESOURCES, LLC					868622												
WEBERNICK UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 210142		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11248 - 11550					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	17550 X	-0-	-0-	-17550	-0-						N	-0-			94		
12	17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-						N	-0-			94		
01	11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-						N	-0-			94		
02	T. A.	142	-0-	142	142			142 2			N	-0-			94		
03	18687 X	18545	-0-	-142	-0-			17940 2	605	9	N	550	334 1		310		
*04	20767 X	20767	-0-	-0-	-0-			20066 2	701	9	N	637	693 1		254		
WEBERNICK-GOFF				WELL #:	1	RRCID -> 210147		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11190 - 11460					
11	7290 X	6854	-0-	-436	-0-			6796 2	58	9	N	53	170 1		174		
12	7533 X	6448	-0-	-1085	-0-			6360 2	88	9	N	80			254		
01	6913 X	6359	-0-	-554	-0-			6271 2	88	9	N	80			334		
02	6384 X	5633	-0-	-751	-0-			5612 2	21	9	N	19			353		
03	7068 X	6983	-0-	-85	-0-			6862 2	121	9	N	110	176 1		287		
04	6840 X	6781	-0-	-59	-0-			6734 2	47	9	N	43			330		
WEBERNICK UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 212024		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11165 - 11400					
11	6270 X	4919	-0-	-1351	-0-			4867 2	52	9	N	47			304		
12	6479 X	5088	-0-	-1391	-0-			5000 2	88	9	N	80			384		
01	6107 X	5371	-0-	-736	-0-			5231 2	140	9	N	127	354 1		157		
02	5068 X	4522	-0-	-546	-0-			4445 2	77	9	N	70			227		
03	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-			6558 2	88	9	N	80			307		
*04	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-			5522 2	74	9	N	67			374		
BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)					12649 166	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC					033149												
WINFORD EXTENDER CADDIS				WELL #:	1	RRCID -> 256381		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10774 - 10818					
11	114510 X	88814	-0-	-25696	-0-			517 1	87372	2	N	841	720 1		551		
								925 9									
12	118327 X	94631	-0-	-23696	-0-			527 1	93029	2	N	977	1081 1		447		
								1075 9									
01	113088 X	89435	-0-	-23653	-0-			527 1	87988	2	N	836	855 1		428		
								920 9									
02	97776 X	71474	-0-	-26302	-0-			476 1	70206	2	N	720	540 1		608		
								792 9									
03	98239 X	80177	-0-	-18062	-0-			527 1	78774	2	N	796	890 1		514		
								876 9									
04	91590 X	72518	-0-	-19072	-0-			510 1	71152	2	N	778	708 1		584		
								856 9									
WINFORD EXTENDER CADDIS A				WELL #:	2	RRCID -> 264415		COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL DEPTH 12860		PERF. 9422 - 12648					
11	29580 X	20800	-0-	-8780	-0-			442 1	20063	2	N	268	181 1		307		
								295 9									
12	31992 X	26926	-0-	-5066	-0-			527 1	26013	2	N	351	357 1		301		
								386 9									
01	31992 X	9085	-0-	-22907	-0-			221 1	8723	2	N	128	180 1	2 8	247		
								141 9									
02	28896 X	203	-0-	-28693	-0-			51 1	152	2	N	-0-			247		
03	28148 X	-0-	-0-	-28148	-0-						N	126	178 1		195		
04	26070 X	-0-	-0-	-26070	-0-						N	-0-			195		

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200))CONT.//													12649 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE													099955									
BRUSHY CREEK GAS UNIT													WELL #: 21		RRCID -> 171215		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 13675		PERF.11696 - 11716	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

BRUSHY CREEK GAS UNIT													WELL #: 18		RRCID -> 188920		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 15000		PERF.10836 - 10938	
11		600	X	356	-0-	-244	-0-		93	1	237	2	Y	24						208		
									26	9												
12		744	X	-0-	-0-	-744	-0-						Y	-0-						208		
01		1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-						Y	-0-						208		
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						208		
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						208		
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						208		

KUESTER-OCHOA													WELL #: 1		RRCID -> 189325		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11950 - 11952	
11		30	X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						141		
12		13	X	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-						141		
01		55	X	55	-0-	-0-	-0-		15	1	36	2	N	4	23	1				122		
									4	9												
02		472	X	472	-0-	-0-	-0-		138	1	326	2	N	7						129		
									8	9												
03		419	X	419	-0-	-0-	-0-		229	1	184	3	N	5						134		
									6	9												
04		60	X	4	-0-	-56	-0-		2	3	2	9	N	2						136		

KUESTER-OCHOA													WELL #: 2		RRCID -> 191828		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 12963		PERF.12075 - 12081	
11		540	X	329	-0-	-211	-0-		329	2			N	-0-						143		
12		403	X	298	-0-	-105	-0-		298	2			N	-0-						143		
01		559	X	559	-0-	-0-	-0-		148	1	350	2	N	55	170	1				28		
									61	9												
02		469	X	469	-0-	-0-	-0-		136	1	322	2	N	10						38		
									11	9												
03		507	X	507	-0-	-0-	-0-		276	1	221	3	N	9						47		
									10	9												
04		540	X	328	-0-	-212	-0-		60	1	262	3	N	5						52		
									6	9												

CAMDEN RESOURCES, LLC													126842									
WERLAND, ROBERT E ET AL													WELL #: 1		RRCID -> 241149		COMPL. DATE 10/14/2007		TOTAL DEPTH 14450		PERF.10956 - 10976	
11		1950	X	1466	-0-	-484	-0-		189	1	1260	2	N	15						337		
									17	9												
12		3255	X	1373	-0-	-1882	-0-		276	1	1094	2	N	3	180	0				160		
									3	9												
01		5066	X	5066	-0-	-0-	-0-		5031	2	35	9	N	32						192		
02		6480	X	6480	-0-	-0-	-0-		229	1	6051	2	N	182						374		
									200	9												
03		6905	X	6905	-0-	-0-	-0-		674	1	6141	2	N	82	184	0				272		
									90	9												
*04		5215	X	5215	-0-	-0-	-0-		146	1	4995	2	N	67						339		
									74	9												

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.//												CNTY: DE WITT	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.													
MCMANUS, CARROLL													
WELL #: 1													
RRCID -> 166826													
COMPL. DATE 11/30/1999													
TOTAL DEPTH 11800													
PERF.11016 - 11140													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	324 1	2238 2	Y	-0-		67	
12		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	344 1	2276 2	Y	-0-		67	
01		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	142 1	2421 2	Y	-0-		67	
02		2352 N	2251	-0-	-101	-0-	835 1	1416 2	Y	-0-		67	
03		2604 N	2148	-0-	-456	-0-	577 1	1571 2	Y	-0-		67	
04		2490 N	1748	-0-	-742	-0-	1748 2		Y	-0-		67	
CARROLL-MCMANUS 2													
WELL #: 2													
RRCID -> 170197													
COMPL. DATE 07/17/1998													
TOTAL DEPTH 11880													
PERF.11055 - 11130													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19	
CARROLL-MCMANUS 3													
WELL #: 3													
RRCID -> 172676													
COMPL. DATE 11/25/1998													
TOTAL DEPTH 11300													
PERF.11140 - 11156													
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	38 1	260 2	Y	-0-		22	
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	39 1	261 2	Y	-0-		22	
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	15 1	264 2	Y	-0-		22	
02		280 N	245	-0-	-35	-0-	91 1	154 2	Y	-0-		22	
03		310 N	253	-0-	-57	-0-	68 1	185 2	Y	-0-		22	
04		270 N	225	-0-	-45	-0-	225 2		Y	-0-		22	
STEINMANN ESTATE													
WELL #: 1													
RRCID -> 173808													
COMPL. DATE 03/22/1999													
TOTAL DEPTH 11400													
PERF.11266 - 11276													
11	1230	X	403	-0-	-827	-0-	51 1	352 2	N	-0-		147	
12	1271	X	701	-0-	-570	-0-	92 1	609 2	N	-0-		147	
01	1271	X	663	-0-	-608	-0-	37 1	626 2	N	-0-		147	
02	644	X	424	-0-	-220	-0-	157 1	267 2	N	-0-		147	
03	713	X	76	-0-	-637	-0-	20 1	56 2	N	-0-		147	
04	690	X	443	-0-	-247	-0-	396 2	47 9	N	43		190	
CARROLL-MCMANUS													
WELL #: 4													
RRCID -> 176015													
COMPL. DATE 11/15/1999													
TOTAL DEPTH 11800													
PERF. N/A													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
EOG RESOURCES, INC.													
HENLEY GU													
WELL #: 7													
RRCID -> 257080													
COMPL. DATE 06/24/2010													
TOTAL DEPTH 15000													
PERF.11698 - 13641													
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.//				12649 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.				253385							
WEIDEMAN				WELL #: 3	RRCID -> 182463	COMPL. DATE 06/14/2000	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 12116	-	12196	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BRUSHY CREEK (YEGUA 4850)				12649 610	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534							
BRUSHY CREEK GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 169363	COMPL. DATE 06/15/1998	TOTAL DEPTH 5366	PERF. 4829	-	4839	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BRUSHY CREEK (YEGUA 5050)				12649 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
AMPAK OIL COMPANY				020463							
PLACKE, E. E.				WELL #: 1	RRCID -> 168715	COMPL. DATE 04/20/1998	TOTAL DEPTH 5310	PERF. 5023	-	5033	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534							
BRUSHY CREEK GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 107269	COMPL. DATE 08/20/1983	TOTAL DEPTH 5395	PERF. 5008	-	5013	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750)				12651 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE				099955							
BRUSHY CREEK GAS UNIT				WELL #: 19	RRCID -> 209893	COMPL. DATE 01/11/2005	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 3140	-	3142	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534							
BRUSHY CREEK GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 172158	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 5272	PERF. 3478	-	3530	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750) //CONT.//										12651 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT		
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC										829259						
WILLIAMS UNIT										WELL #: 7	RRCID -> 245919	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 3817	PERF. 2784 - 3192		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
NICHOLS										WELL #: 1	RRCID -> 259608	COMPL. DATE 03/09/2010	TOTAL DEPTH 3810	PERF. 2468 - 2470		
11	20354 X	1548	-0-	-18806	-0-	-0-	1548	3		N	-0-				-0-	
12	1643 X	1214	-0-	-429	-0-	-0-	1214	3		N	-0-				-0-	
01	1643 X	938	-0-	-705	-0-	-0-	938	3		N	-0-				-0-	
02	1456 X	851	-0-	-605	-0-	-0-	851	3		N	-0-				-0-	
03	1612 X	911	-0-	-701	-0-	-0-	911	3		N	-0-				-0-	
04	1560 X	1026	-0-	-534	-0-	-0-	1026	3		N	-0-				-0-	
BRUSHY CREEK, N. (YEGUA 4800)										12651 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DE WITT		
PREMIER MINERALS, INC.										676033						
CHAROLAIS										WELL #: 1	RRCID -> 214397	COMPL. DATE 07/28/2005	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 4551 - 4553		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900)										12656 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.										190005						
MATTHEWS										WELL #: 1	RRCID -> 171515	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 14782	PERF.13306 - 14048		
11	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	-0-	474	1	3283	2	N	-0-			-0-	
12	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	-0-	490	1	3250	2	N	-0-			-0-	
01	3565 X	3193	-0-	-372	-0-	-0-	177	1	3016	2	N	-0-			-0-	
02	3444 X	3002	-0-	-442	-0-	-0-	1114	1	1888	2	N	-0-			-0-	
03	3813 X	3780	-0-	-33	-0-	-0-	1016	1	2764	2	N	-0-			-0-	
04	3690 X	3039	-0-	-651	-0-	-0-	3039	2			N	-0-			-0-	
MATTHEWS										WELL #: 2	RRCID -> 176365	COMPL. DATE 03/05/2005	TOTAL DEPTH 16500	PERF.12930 - 13848		
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	144	2	N	-0-			57	
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	148	2	N	-0-			57	
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	-0-	10	1	164	2	N	-0-			57	
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	-0-	53	1	91	2	N	-0-			57	
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	132	2	N	-0-			57	
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			57	
STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1										WELL #: 1	RRCID -> 178808	COMPL. DATE 12/12/1999	TOTAL DEPTH 15000	PERF.11984 - 12330		
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	1148	2	N	-0-			50	
12	868 N	695	-0-	-173	-0-	-0-	91	1	604	2	N	-0-			50	
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1304	2	N	-0-			50	
02	1232 N	944	-0-	-288	-0-	-0-	350	1	594	2	N	-0-			50	
03	682 N	2	-0-	-680	-0-	-0-	2	2			N	-0-			50	
04	1350 N	983	-0-	-367	-0-	-0-	983	2			N	-0-			50	

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.//										12656 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.//										190005									
STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1										WELL #: 3		RRCID -> 179896		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10426 - 12196	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
BOOTHE					WELL #: 1		RRCID -> 181299		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 14848		PERF.12025 - 12120						
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-					78	
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	N	-0-					78	
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					78	
02		56 N	40	-0-	-16	-0-	-0-	15	1	25	2	N	-0-					78	
03		93 N	25	-0-	-68	-0-	-0-	7	1	18	2	N	-0-					78	
04		60 N	29	-0-	-31	-0-	-0-	29	2			N	-0-					78	
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560														
KUESTER					WELL #: 1		RRCID -> 232905		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 16180		PERF.13818 - 13827						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
XTO ENERGY INC.					945936														
FITZHENRY					WELL #: 1R		RRCID -> 239062		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 16552		PERF.13294 - 13306						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BTSA (YEGUA 4594)					12824 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION					003125														
BRADFORD					WELL #: 1		RRCID -> 258014		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 3256 - 3264						
11		2760	2011	-0-	-749	-0-	-0-	435	1	1574	2	N	2					35	
12		2387 #	1589	-0-	-798	-0-	-0-	330	1	1257	2	N	2					37	
01		2387 #	1650	-0-	-737	-0-	-0-	360	1	1290	2	N	-0-					37	
02		2100 #	1800	-0-	-300	-0-	-0-	420	1	1377	2	N	3					40	
03		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	1598	2	N	2					42	
*04		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	1689	2	N	1					43	

BUCHEL (AUSTIN)				12865 100	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DE WITT				
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC				532988											
RESPONDEK				WELL #:	1	RRCID ->	216680	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	14214	PERF.	13420 - 13446		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		90 #	1	-0-	-89	-0-		1 2	N		-0-				56
12		93 #	11	-0-	-82	-0-		11 2	N		-0-				56
01		31 R	31	-0-	-0-	-0-		31 2	N		-0-				56
02		28 #	15	-0-	-13	-0-		15 2	N		-0-				56
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-				56
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N		NO RPT				56

BUCHEL (EDWARDS)				12865 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748									
FORT WORTH NATL. BK GU #1				WELL #:	1	RRCID ->	066437	COMPL. DATE	12/01/1975	TOTAL DEPTH	13883	PERF.	13909 - 13983
11		17500 X	17500	-0-	-0-	-0-	563 1	16774 3	Y	148	181 1		111
12		17949 X	15205	-0-	-2744	-0-	163 9	472 1	14581 3	Y	138		249
01		18169 X	18169	-0-	-0-	-0-	152 9	578 1	17423 3	Y	153	181 1	221
02		16660 X	16486	-0-	-174	-0-	168 9	521 1	15837 3	Y	116	178 1	159
03		18073 X	17713	-0-	-360	-0-	128 9	594 1	16950 3	Y	154	184 1	129
04		17580 X	16853	-0-	-727	-0-	169 9	602 1	16085 3	Y	151	186 1	94
							166 9						

HAY, E.D. ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	071049	COMPL. DATE	03/01/1977	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	N/A
11		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	46 1	1374 3	Y	-0-			-0-
12		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	46 1	1425 3	Y	-0-			-0-
01		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	45 1	1365 3	Y	-0-			-0-
02		1316 N	1188	-0-	-128	-0-	38 1	1150 3	Y	-0-			-0-
03		1457 N	1220	-0-	-237	-0-	41 1	1179 3	Y	-0-			-0-
04		1350 N	1068	-0-	-282	-0-	39 1	1029 3	Y	-0-			-0-

GOHMERT GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	076401	COMPL. DATE	12/12/1977	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13856 - 13898
11		13650 X	11791	-0-	-1859	-0-	378 1	11263 3	Y	136			196
12		13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	150 9	412 1	12714 3	Y	138	150 1	184
01		12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	152 9	409 1	12339 3	Y	157	162 1	179
02		12192 X	12192	-0-	-0-	-0-	173 9	383 1	11643 3	Y	151	156 1	174
03		13268 X	11960	-0-	-1308	-0-	166 9	399 1	11388 3	Y	157	159 1	172
04		12840 X	11810	-0-	-1030	-0-	173 9	420 1	11226 3	Y	149	162 1	159
							164 9						

FT. WORTH NATIONAL BANK #3 HMTF				WELL #:	3	RRCID ->	144645	COMPL. DATE	12/27/1992	TOTAL DEPTH	13748	PERF.	13748 - 13792
11		5190 X	3985	-0-	-1205	-0-	128 1	3800 3	N	52	161 1		81
12		6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	57 9	200 1	6165 3	N	69		150
01		7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	76 9	238 1	7185 3	N	52		202
02		6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	57 9	211 1	6402 3	N	62	178 1	86
03		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	68 9	225 1	6407 3	N	59		145
04		7200 X	5987	-0-	-1213	-0-	65 9	214 1	5711 3	N	56		201
							62 9						

BUCHEL (EDWARDS)				//CONT.//	12865 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT									
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				//CONT.//	665748																		
SHEPPARD GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 148430				COMPL. DATE 12/07/2000				TOTAL DEPTH 13900 PERF.13692 - 13858									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-				172 208 9	1 1	5115 3	Y			189		179 1				107	
12		4557 X	4173	-0-	-384	-0-				127 122 9	1 1	3924 3	Y			111						218	
01		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-				162 165 9	1 1	4889 3	Y			150		179 1				189	
02		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-				130 110 9	1 1	3935 3	Y			100		171 1				118	
03		4092 X	3718	-0-	-374	-0-				123 100 9	1 1	3495 3	Y			91						209	
*04		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-				153 132 9	1 1	4091 3	Y			120		172 1				157	

SMITH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 150866				COMPL. DATE 06/19/1994				TOTAL DEPTH 14000 PERF.13719 - 13851									
11		90 N	54	-0-	-36	-0-				2 1	52 3	N				-0-						-0-	
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-				4 1	112 3	N				-0-						-0-	
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-				5 1	153 3	N				-0-						-0-	
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-				4 1	107 3	N				-0-						-0-	
03		124 N	116	-0-	-8	-0-				4 1	112 3	N				-0-						-0-	
04		150 N	120	-0-	-30	-0-				4 1	116 3	N				-0-						-0-	

GOHMERT GAS UNIT 2				WELL #:	2	RRCID -> 188047				COMPL. DATE 12/19/2001				TOTAL DEPTH N/A PERF.13935 - 16241									
11		3180 X	2373	-0-	-807	-0-				76 25 9	1 1	2272 3	Y			23						35	
12		3286 X	1131	-0-	-2155	-0-				35 12 9	1 1	1084 3	Y			11		27 1				19	
01		3193 X	1835	-0-	-1358	-0-				58 30 9	1 1	1747 3	Y			27		17 1				29	
02		2212 X	2210	-0-	-2	-0-				70 20 9	1 1	2120 3	Y			18		25 1				22	
03		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-				83 18 9	1 1	2373 3	Y			16		20 1				18	
*04		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-				87 19 9	1 1	2334 3	Y			17		17 1				18	

BUCHEL, N.E. (EDWARDS)					12869 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DE WITT									
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.					665748																		
COSTLOW GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 221343				COMPL. DATE 08/18/2006				TOTAL DEPTH 14812 PERF.14011 - 14088									
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	

BULLER (10000 SAND)				13245 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON			
HEMCO DEVELOPMENT, LLC				374997											
HARRISON				WELL #: 1		RRCID -> 200831		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9783 - 9965			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
11	2610 #	872	-0-	-1738	-0-		40 1	781 2		N	46			123	
12	2635 #	502	-0-	-2133	-0-		51 9	440 2		N	19			142	
01	2604 #	44	-0-	-2560	-0-		41 1	3 9		N	3			145	
02	2072 #	45	-0-	-2027	-0-		21 9	8 9		N	7			152	
03	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-		37 1			N	2			154	
04	870 #	-0-	-0-	-870	-0-					N	3			157	
BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000)				13276 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886											
RUSH, D.M.				WELL #: 1		RRCID -> 256844		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10120 - 10211			
11	2400 X	2026	-0-	-374	-0-		2026 2			N	-0-			195	
12	2480 N	1915	-0-	-565	-0-		1915 2			N	-0-			195	
01	2449 N	1501	-0-	-948	-0-		1494 2	7 9		N	6	176 1		25	
02	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-		2315 2	88 9		N	80			105	
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-		1839 2	86 9		N	78			183	
*04	3000 N	5074	-0-	2074	2074		5022 2	52 9		N	47	179 1		51	
KEN PETROLEUM CORPORATION				455775											
WHITE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 163695		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 10393		PERF. 9954 - 10143			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
WILLIAMSON OIL & GAS, INC.				925909											
LANDGREBE				WELL #: 1		RRCID -> 198018		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10048 - 10056			
11	180 N	101	-0-	-79	-0-		101 3			N	-0-			52	
12	93 N	59	-0-	-34	-0-		59 3			N	-0-			52	
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 3			N	-0-			52	
02	84 N	24	-0-	-60	-0-		24 3			N	-0-			52	
03	62 N	42	-0-	-20	-0-		42 3			N	-0-			52	
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192 3			N	-0-			52	
XOG OPERATING LLC				945921											
HRABOVSKY, E.F. GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 126390		COMPL. DATE 12/30/1987		TOTAL DEPTH 14300		PERF.10010 - 10140			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B DENY	3	-0-	3	3		3 3			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	11	-0-	11	14		11 3			N	-0-			-0-	
*04	248 X	234	-0-	-14	-0-		234 3			N	-0-			-0-	
RUSCHHAUPT GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 176759		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 12776		PERF. 2408 - 3432			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 101

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000)				//CONT.//	13276 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
XOG OPERATING LLC				//CONT.//	945921												
JOHNSON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 193444		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10032 - 10150					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	32				60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	37				97
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-				14	9	N	N	13				110
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-		289 3		6	9	N	N	5				115
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-		654 3		13	9	N	N	12				127
*04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-		1511 3		20	9	N	N	18				145

BULLOCK'S CHURCH, S. (10500)				13276 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
XOG OPERATING LLC				945921					
HRABOVSKY, E. F. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 179895	COMPL. DATE 11/30/2000	TOTAL DEPTH 13800	PERF.10114 - 10124
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BULLOCK'S CHURCH, S. (12500)				13276 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
XOG OPERATING LLC				945921					
HRABOVSK, E.F. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 177899	COMPL. DATE 10/28/1999	TOTAL DEPTH 13800	PERF.12610 - 12623
11	0	N	-0-	-0-	-0-		N	12	204
12	0	N	-0-	-0-	-0-		N	5	209
01	0	N	-0-	-0-	-0-		N	1	210
02	780	N	780	-0-	-0-	780 3	N	-0-	210
03	60	N	60	-0-	-0-	60 3	N	-0-	210
*04	505	N	505	-0-	-0-	505 3	N	-0-	210

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE)				13493 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK	
MAGNUM PRODUCING, LP				521516				
PERKINS, CROCKER				WELL #:	2	RRCID -> 193800	COMPL. DATE 09/06/2002	TOTAL DEPTH 15155 PERF.13455 - 13631
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/29/2011	- PLUGGED 03/29/11			

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 102

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE)//CONT.//										13493 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MILAGRO EXPLORATION, LLC										566789									
RISER										WELL #: 1		RRCID -> 238213		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12448 - 12494	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	2970 X	2642	-0-	-328	-0-		438	1	2202	2		N	2					48	
							2	9											
12	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-		526	1	2849	2		N	-0-					48	
01	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-		604	1	2914	2		N	4					52	
							4	9											
02	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-		480	1	2751	2		N	1					53	
							1	9											
03	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-		593	1	3019	2		N	3					56	
							3	9											
*04	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-		592	1	2839	2		N	2					58	
							2	9											
BURKES RIDGE (VKSBG 4800)										13551 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
AURORA RESOURCES CORPORATION										036931									
ARC - THOMSON - BARROW										WELL #: 3		RRCID -> 229827		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 5240		PERF. 4792 - 4798	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					107	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					107	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					107	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					107	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					107	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					107	
C & E OPERATING, INC.										120079									
THOMSON-BARROW CORP.										WELL #: 2		RRCID -> 157890		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5162 - 5164	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BURKES RIDGE (1600)										13551 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
C & E OPERATING, INC.										120079									
THOMSON-BARROW CORP.										WELL #: 1-C		RRCID -> 165320		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 5511		PERF. 1766 - 1771	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
THOMSON-BARROW CORP.										WELL #: 15 C		RRCID -> 166396		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 3078		PERF. 1302 - 1312	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

BURKES RIDGE (2040)				13551 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE		
C & E OPERATING, INC.				120079							
THOMSON-BARROW CORP.				WELL #: 2	RRCID -> 161804	COMPL. DATE 01/20/1997	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 1877 - 1880			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
THOMSON-BARROW CORP.				WELL #: 1-T	RRCID -> 165323	COMPL. DATE 09/20/1997	TOTAL DEPTH 5511	PERF. 1875 - 1880			
11	3000 N	3472	-0-	472	472	3472 2	Y	-0-			-0-
12	1636 N	1164	-0-	-472	-0-	1164 2	Y	-0-			-0-
01	558 N	60	-0-	-498	-0-	60 2	Y	-0-			-0-
02	3248 X	-0-	-0-	-3248	-0-		Y	-0-			-0-
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-		Y	-0-			-0-
04	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-		Y	-0-			-0-
THOMSON-BARROW CORP.				WELL #: 15-T	RRCID -> 166383	COMPL. DATE 12/15/1997	TOTAL DEPTH 3078	PERF. 1999 - 2001			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BURNELL				13648 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850							
DAHL				WELL #: 1	RRCID -> 237435	COMPL. DATE 01/11/2008	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3421 - 3426			
11	5910 #	4151	-0-	-1759	-0-	456 1	3695 2	N	-0-		144
12	5766 #	4071	-0-	-1695	-0-	465 1	3606 2	N	-0-		144
01	5766 #	4455	-0-	-1311	-0-	490 1	3965 2	N	-0-		144
02	4928 #	3156	-0-	-1772	-0-	496 1	2660 2	N	-0-		144
03	4867 #	3308	-0-	-1559	-0-	488 1	2820 2	N	-0-		144
04	4320 #	2557	-0-	-1763	-0-	449 1	2108 2	N	-0-		144
BURNELL (BRINKOETER)				13648 066	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.				093620							
BRINKOETER				WELL #: 1Q	RRCID -> 139304	COMPL. DATE 04/02/1991	TOTAL DEPTH 6955	PERF. 2118 - 2124			
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	410 2		N	-0-		-0-
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 2		N	-0-		-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-		-0-
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	344 2		N	-0-		-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-		-0-
04	360 N	321	-0-	-39	-0-	321 2		N	-0-		-0-
BURNELL (LULING)				13648 132	ASSOCIATED	49B			CNTY: BEE		
CYMRI, L.L.C.				195801							
B. U.-LULING-BOYCE				WELL #: B 26	RRCID -> 001046	COMPL. DATE 12/02/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6802 - 6838			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNELL (LULING)		//CONT.//		13648 132	ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE		
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450							
B. U.-UNION-HALL		WELL #:		1	RRCID -> 001054		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6779 - 6780
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
B. U.-MOBIL-STIEREN		WELL #:		1	RRCID -> 038057		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6850 - 6868
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
B. U.-BOYCE		WELL #:		1 L	RRCID -> 080774		COMPL. DATE 02/01/1979		TOTAL DEPTH 11463	PERF. 6750 - 6760	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BURNELL (PETTUS 3500)				13648 330	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297							
ERIC & DEREK		WELL #:		2	RRCID -> 198535		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3310 - 3314	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BURNELL (REKLAW)				13648 396	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450							
B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN		WELL #:		2	RRCID -> 001029		COMPL. DATE 03/21/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6439 - 6445
11	1020 N	863	-0-	-157	-0-	30 1	833 3	Y	-0-		-0-
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	42 1	871 3	Y	-0-		-0-
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	45 1	1056 3	Y	-0-		-0-
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	52 1	797 3	Y	-0-		-0-
*03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	43 1	921 3	Y	-0-		-0-
04	1080 N	760	-0-	-320	-0-	37 1	723 3	Y	-0-		-0-
B. U. STANOLIND-SPIELHAGEN		WELL #:		8	RRCID -> 022796		COMPL. DATE 05/09/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6575 - 6581
11	252 X	252	-0-	-0-	-0-	9 1	243 3	Y	-0-		-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	14 1	303 3	Y	-0-		-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	17 1	421 3	Y	-0-		-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19 1	301 3	Y	-0-		-0-
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	13 1	291 3	Y	-0-		-0-
04	420 N	198	-0-	-222	-0-	9 1	189 3	Y	-0-		-0-

BURNELL (REKLAW)		//CONT.//		13648 396	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450							
B.U.-BOYCE		WELL #: W 1			RRCID -> 177896		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6494 - 6510		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	570 N	427	-0-	-143	-0-	15	1	412	3	N	-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	3	N	-0-
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	26	1	607	3	N	-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	474	3	N	-0-
03	527 N	434	-0-	-93	-0-	19	1	415	3	N	-0-
04	600 N	298	-0-	-302	-0-	15	1	283	3	N	-0-
B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN				WELL #: 1	RRCID -> 258528	COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6486 - 6588			
11	930 N	691	-0-	-239	-0-	24	1	667	3	N	-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	715	3	N	-0-
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	31	1	728	3	N	-0-
02	644 N	528	-0-	-116	-0-	33	1	495	3	N	-0-
03	744 N	573	-0-	-171	-0-	25	1	548	3	N	-0-
04	720 N	468	-0-	-252	-0-	23	1	445	3	N	-0-
BURNELL (SLICK)				13648 528	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.				093620							
BRINKOETER, W. H.		WELL #: Q 2 C			RRCID -> 049051		COMPL. DATE 09/01/1970		TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6666 - 6672		
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	2		N	-0-	-0-
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2		N	-0-	-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-	-0-
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	344	2		N	-0-	-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-	-0-
04	360 N	322	-0-	-38	-0-	322	2		N	-0-	-0-
CYMRI, L.L.C.				195801							
STEED, J. E.		WELL #: 5			RRCID -> 223076		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6734 - 6742		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450							
LULING-BOYCE		WELL #: A 25			RRCID -> 037402		COMPL. DATE 10/11/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6611 - 6651		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
B. U. MAGNOLIA-INGRAM				WELL #: 1	RRCID -> 039706	COMPL. DATE 07/13/1966		TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A			
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-
01	248 N	21	-0-	-227	-0-	1	1	20	3	Y	-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-
*04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	90	1	1736	3	Y	-0-

BURNELL (SLICK)		//CONT.//		13648 528	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450						
B. U. LULING-BOYCE		WELL #:		A 24	RRCID ->	044495	COMPL. DATE	07/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	333 1	8841 3	Y	-0-	-0-
12	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	445 1	8920 3	Y	-0-	-0-
01	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	349 1	8016 3	Y	-0-	-0-
*02	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	486 1	7173 3	Y	-0-	-0-
*03	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	349 1	7327 3	Y	-0-	-0-
*04	809 X	809	-0-	-0-	-0-	41 1	768 3	Y	-0-	-0-
B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN		WELL #:		9	RRCID ->	046170	COMPL. DATE	01/23/1969	TOTAL DEPTH	6981 PERF. N/A
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	2 1	48 3	N	-0-	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 3	N	-0-	-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	75 3	N	-0-	-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	N	-0-	-0-
03	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 3		N	-0-	-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	4 1	75 3	N	-0-	-0-
B. U. -STANOLIND-LYONS		WELL #:		6	RRCID ->	062616	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
11	240 N	183	-0-	-57	-0-	6 1	177 3	Y	-0-	-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	155 3	Y	-0-	-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8 1	182 3	Y	-0-	-0-
*02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14 1	223 3	Y	-0-	-0-
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	11 1	250 3	Y	-0-	-0-
*04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9 1	181 3	Y	-0-	-0-
B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN		WELL #:		B3	RRCID ->	151430	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	6993 PERF. 6619 - 6634
11	300 N	230	-0-	-70	-0-	7 1	223 3	N	-0-	-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9 1	216 3	N	-0-	-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	17 1	438 3	N	-0-	-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	19 1	311 3	N	-0-	-0-
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	14 1	328 3	N	-0-	-0-
04	450 N	339	-0-	-111	-0-	15 1	324 3	N	-0-	-0-
BURNELL (SLICK, UPPER)				13648 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450						
B. U. -AMOCO-SPIELHAGEN		WELL #:		12	RRCID ->	074279	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	7050 PERF. N/A
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	65	-0-	65	65	3 1	62 3	Y	-0-	-0-
*02	125 X	60	-0-	-65	-0-	4 1	56 3	Y	-0-	-0-
*03	348 X	348	-0-	-0-	-0-	15 1	333 3	Y	-0-	-0-
*04	132 X	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 3	Y	-0-	-0-
B. U. - SPIELHAGEN		WELL #:		2	RRCID ->	097907	COMPL. DATE	02/21/1982	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 6554 - 6573
11	300 N	253	-0-	-47	-0-	9 1	244 3	N	-0-	-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11 1	221 3	N	-0-	-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	14 1	323 3	N	-0-	-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	40 1	597 3	N	-0-	-0-
*03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15 1	324 3	N	-0-	-0-
04	330 N	81	-0-	-249	-0-	4 1	77 3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BURNELL (WILCOX 7300)					13648 800	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: KARNES				
LEGEND NATURAL GAS II, LP					495450															
B. U.-SPIELHAGAN					WELL #:	3 L	RRCID -> 075460			COMPL. DATE 01/19/1978			TOTAL DEPTH 7350		PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
BURNELL (WILCOX 7800)					13648 858	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: KARNES				
LEGEND NATURAL GAS II, LP					495450															
SPIELHAGEN, B. U.					WELL #:	14	RRCID -> 186468			COMPL. DATE 12/28/2006			TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7602 - 7607					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
BURNELL (2870)					13648 937	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: KARNES				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.					907297															
BOYCE, C.W.					WELL #:	3	RRCID -> 241969			COMPL. DATE 10/04/2008			TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2866 - 2870					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
BURNELL (2900)					13648 938	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BEE				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION					292850															
DAHL					WELL #:	2	RRCID -> 250561			COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3162 - 3168					
11	1470 #	1120	-0-	-350	-0-	127	1	993	2	N	-0-								-0-	
12	1519 #	1174	-0-	-345	-0-	134	1	1040	2	N	-0-								-0-	
01	1519 #	948	-0-	-571	-0-	104	1	844	2	N	-0-								-0-	
02	1204 #	823	-0-	-381	-0-	129	1	694	2	N	-0-								-0-	
03	1178 #	849	-0-	-329	-0-	125	1	724	2	N	-0-								-0-	
04	1140 #	702	-0-	-438	-0-	123	1	579	2	N	-0-								-0-	
BURNELL, SOUTH (1000)					13652 666	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.					093620															
BRINKOETER					WELL #:	10	RRCID -> 129956			COMPL. DATE 12/12/1988			TOTAL DEPTH 1173		PERF. 1119 - 1122					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
TIDEWATER MINERALS CORPORATION					859552															
NEW PETTUS UNIT					WELL #:	506	RRCID -> 256830			COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 3657		PERF. 3629 - 3653					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

BURNELL, SOUTH (1000)		//CONT.//		13652 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297								
CISCO		WELL #:		3	RRCID -> 241968		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 956 - 960			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
C. A. WINN (HOCKLEY 4300)				14183 090	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
KALER ENERGY CORP.				450261								
NEW, R.		WELL #:		1	RRCID -> 241718		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4233 - 4236			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	4946	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2		N	-0-		-0-
*04	4100 R	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2		N	-0-		-0-
CABEZA CREEK (COOK MTN.)				14433 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC				615852								
PETTUS UNIT		WELL #:		22	RRCID -> 071798		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A			
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	711	3	10 9	N	9		12
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	736	3	6 9	N	5		17
01	744 N	675	-0-	-69	-0-	664	3	11 9	N	10		27
02	672 N	527	-0-	-145	-0-	518	3	9 9	N	8		35
03	744 N	568	-0-	-176	-0-	558	3	10 9	N	9		44
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT		44
CABEZA CREEK (COOK MTN., W)				14433 060	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC				615852								
PETTUS UNIT		WELL #:		42	RRCID -> 074258		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 5022 - 5026			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CABEZA CREEK (PETTUS)				14433 180	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.				604295								
MAYFIELD, P.O.		WELL #:		1	RRCID -> 132700		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 4630 - 4634			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ELS		WELL #:		1 C	RRCID -> 219274		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4438 - 4445			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
02	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2382	2	11 9	Y	10		37
03	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4111	2	11 9	Y	10		47
*04	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3167	2	11 9	Y	10		57

CABEZA CREEK (PETTUS)			//CONT.//	14433 180	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC				615852							
PETTUS			WELL #:	55	RRCID -> 153911	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4539 -	4549
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PETTUS UNIT			WELL #:	44	RRCID -> 220096	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4293 -	4300
11	DLQ	G-10	109	-0-	109	1545	100 3	9 9	Y	8	8
12	DLQ	G-10	104	-0-	104	1649	104 3		Y	-0-	8
01	DLQ	G-10	124	-0-	124	1773	124 3		Y	-0-	8
02		1891 N	118	-0-	-1773	-0-	110 3	8 9	Y	7	15
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	124 3	6 9	Y	5	20
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	20

CABEZA CREEK (REKLAW)				14433 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC				615852							
PETTUS UNIT			WELL #:	52	RRCID -> 190450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8176	PERF. 7322 -	7334
11	DLQ	G-10	857	-0-	857	7707	849 3	8 9	Y	7	13
12	DLQ	G-10	754	-0-	754	8461	746 3	8 9	Y	7	20
01	DLQ	G-10	785	-0-	785	9246	773 3	12 9	Y	11	31
02		2800 N	775	-0-	-2025	7221	765 3	10 9	Y	9	40
03		3100 N	870	-0-	-2230	4991	861 3	9 9	Y	8	48
04		750 N	NO RPT	-0-	-750	4241			Y	NO RPT	48

PETTUS UNIT			WELL #:	27	RRCID -> 190660	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	7564	PERF. 7314 -	7324
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PETTUS UNIT			WELL #:	32	RRCID -> 190661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7624	PERF. 7358 -	7374
11	DLQ	G-10	435	-0-	435	5921	427 3	8 9	Y	7	12
12	DLQ	G-10	440	-0-	440	6361	432 3	8 9	Y	7	19
01	DLQ	G-10	431	-0-	431	6792	420 3	11 9	Y	10	29
02		2800 N	338	-0-	-2462	4330	329 3	9 9	Y	8	37
03		3100 N	416	-0-	-2684	1646	407 3	9 9	Y	8	45
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	1406			Y	NO RPT	45

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.)				14433 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC				615852							
PETTUS UNIT			WELL #:	13	RRCID -> 001075	COMPL. DATE	04/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.)				//CONT.//	14433 360	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD				
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC				//CONT.//	615852													
PETTUS UNIT					WELL #: 54	RRCID -> 149071		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 7482 - 7492						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
CABEZA CREEK (SLICK)					14433 450	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD				
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC					615852													
PETTUS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 077404		COMPL. DATE 06/15/1978		TOTAL DEPTH 8978		PERF. 7545 - 7575						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK)					14433 585	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC					615852													
PETTUS UNIT					WELL #: 39	RRCID -> 142482		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH 13520		PERF. 7828 - 7836						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
CABEZA CREEK (YEGUA)					14433 900	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD				
FREDDY'S WELL SERVICE, INC.					284929													
ELS					WELL #: 1 T	RRCID -> 219277		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 5214		PERF. 4669 - 4674						
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				136	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				136	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				136	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				136	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				136	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				136	
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC					615852													
PETTUS UNIT					WELL #: 12	RRCID -> 076496		COMPL. DATE 04/04/1978		TOTAL DEPTH 7557		PERF. 4584 - 4588						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
PETTUS UNIT					WELL #: 21	RRCID -> 077405		COMPL. DATE 06/14/1988		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 4387 - 4396						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

CABEZA CREEK (YEGUA)										ONE WELL		CNTY: GOLIAD									
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC																					
PETTUS UNIT																					
										WELL #:		54	RRCID -> 187979		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 4625 - 4634		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM						
O						AMT	CODE	AMT CODE	CODE		M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
CABEZA CREEK (1600)										14433 920		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION										216748											
LAWSON-RAMSEY										WELL #:		1	RRCID -> 267310		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 5312		PERF. 1522 - 1526		
11	2340	1779	-0-	-561	-0-	171	1	1608	3	N		-0-			-0-						
12	2418	1389	-0-	-1029	-0-	142	1	1247	3	N		-0-			-0-						
01	2418	1972	-0-	-446	-0-	217	1	1755	3	N		-0-			-0-						
02	2184	1036	-0-	-1148	-0-	120	1	916	3	N		-0-			-0-						
03	2418	-0-	-0-	-2418	-0-					N		-0-			-0-						
04	2340	-0-	-0-	-2340	-0-					N		-0-			-0-						
CABEZA CREEK (8060)										14433 979		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC										615852											
PETTUS										WELL #:		51	RRCID -> 192182		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14283		PERF. 8136 - 8146		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-						
CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP)										14438 030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION										216748											
ALBRECHT, ARCO V.										WELL #:		1	RRCID -> 119189		COMPL. DATE 06/02/1985		TOTAL DEPTH 17936		PERF.10852 - 10875		
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1326	2	23	9	N		21			58						
12	1333 N	1114	-0-	-219	-0-	1089	2	25	9	N		23			81						
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N		43			124						
02	1260 N	1236	-0-	-24	-0-	1160	2	76	9	N		69	152	1	41						
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1273	2	13	9	N		12			53						
*04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1255	2	23	9	N		21			74						
CABEZA CREEK, S. (COOK MT E)										14438 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION										216748											
LAWSON										WELL #:		1	RRCID -> 237632		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5178 - 5186		
11	390 N	345	-0-	-45	-0-	25	1	232	3	N		80			113						
12	527 N	308	-0-	-219	-0-	88	9	177	3	N		101			214						
						111	9														
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N		98	180	1	132						
02	336 N	204	-0-	-132	-0-	15	1	114	3	N		68			200						
						75	9														
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N		90	178	1	112						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		63			175						

OIL AND GAS DIVISION

CABEZA CREEK, S. (COOK MT S)				14438 165	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.				604295						
CHAPMAN				WELL #: 1	RRCID -> 125079	COMPL. DATE 07/31/1987	TOTAL DEPTH 5323	PERF. 5289	-	5293
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-

CHAPMAN				WELL #: 6	RRCID -> 135869	COMPL. DATE 07/27/1990	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 5240	-	5246
11	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-	-0-
*04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)				14438 440	ASSOCIATED	49B	CNTY: GOLIAD			
MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984						
BEV-ZAN				WELL #: 1	RRCID -> 207246	COMPL. DATE 11/19/2005	TOTAL DEPTH 16500	PERF. 8560	-	8572
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284						
REED, S. H.				WELL #: 1	RRCID -> 043780	COMPL. DATE 11/15/1986	TOTAL DEPTH 9021	PERF. 8368	-	8388
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS)				14438 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284						
REED, S. H.				WELL #: 3	RRCID -> 172384	COMPL. DATE 11/11/1998	TOTAL DEPTH 8925	PERF. 4527	-	4536
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700)				14438 605	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880										
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD				WELL #: 2	RRCID -> 044420	COMPL. DATE 07/15/1968	TOTAL DEPTH 8462	PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984										
REED, T. M.				WELL #: 1	RRCID -> 061265	COMPL. DATE 07/08/1974	TOTAL DEPTH 8406	PERF. N/A						
11	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	162	1	2535	2	N	10			150
12	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	11	9	2679	2	N	10			160
01	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	167	1	2677	2	N	10			170
02	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	11	9	2308	2	N	9			179
03	2635 N	2563	-0-	-72	-0-	146	1	2398	2	N	8			187
*04	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	10	9	2441	2	N	3			190
						156	1							
						9	9							
						162	1							
						3	9							
BEV-ZAN				WELL #: 2	RRCID -> 229791	COMPL. DATE 07/16/2007	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7694 - 7720						
11	3690 X	2878	-0-	-812	-0-	401	1	2475	2	N	2			136
12	3534 X	3424	-0-	-110	-0-	2	9	2926	2	N	12			148
01	3534 X	2334	-0-	-1200	-0-	485	1	1961	2	N	13			161
02	3192 X	2807	-0-	-385	-0-	13	9	2387	2	N	17			178
03	3410 X	2978	-0-	-432	-0-	359	1	2581	2	N	15			193
04	3300 X	2983	-0-	-317	-0-	14	9	2734	2	N	15			208
						401	1							
						19	9							
						380	1							
						17	9							
						232	1							
						17	9							
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352										
REED, ELMO				WELL #: 1	RRCID -> 114719	COMPL. DATE 01/07/1985	TOTAL DEPTH 8293	PERF. 7691 - 7816						
11	1860 N	1756	-0-	-104	-0-	1756	2			N	-0-			91
12	1984 N	1333	-0-	-651	-0-	49	1	1278	2	N	5			96
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	6	9			N	-0-			96
02	1652 N	733	-0-	-919	-0-	1113	2			N	-0-			96
03	1333 N	668	-0-	-665	-0-	733	2	649	2	N	-0-			96
04	1080 N	490	-0-	-590	-0-	19	1			N	-0-			96
						490	2							
CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX)				14438 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931										
REED, D. M.				WELL #: 2	RRCID -> 001092	COMPL. DATE 09/05/1985	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8070 - 8110						
11	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	20	1	429	3	N	-0-			-0-
12	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	22	1	466	3	N	-0-			-0-
01	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	18	1	353	3	N	-0-			-0-
02	420 N	320	-0-	-100 B	-0-	18	1	302	2	N	-0-			-0-
03	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	15	1	315	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX) //CONT.//												
RODEO RESOURCES, L.L.C.				14438 660	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
GANTT, ADA ELIZABETH				723590					CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1				RRCID -> 207485	COMPL. DATE 06/15/2004				TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7922 - 7930			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		77
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		77
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		77
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		77
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		77
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		77
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2011 - PLUGGED 08/09/11												
CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747)												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				14438 935	ASSOCIATED				49B			
REED, S. H.				647284					CNTY: GOLIAD			
WELL #: 3				RRCID -> 147496	COMPL. DATE 08/06/1993				TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4740 - 4767			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
CACTUS (FRIO MASSIVE)												
SALIDA EXPLORATION, LLC				14475 200	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
ROCHE				744095					CNTY: REFUGIO			
WELL #: 4R				RRCID -> 258523	COMPL. DATE 05/19/2010				TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7673 - 7675			
11	1860 #	1852	-0-	-8	-0-	1831	2	21	9	N	19	167
12	1922 #	1893	-0-	-29	-0-	1881	2	12	9	N	11	178
01	13833 R	13833	-0-	-0-	-0-	13589	2	244	9	N	222	206
02	11834 R	11834	-0-	-0-	-0-	11643	2	191	9	N	174	192
03	15319	15319	-0-	-0-	-0-	15068	2	251	9	N	228	232
04	13380 #	NO RPT	-0-	-13380	-0-					N	NO RPT	232
CACTUS (SINTON)												
GATHER PETROLEUM CORPORATION				14475 375	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
ROCHE				292850					CNTY: REFUGIO			
WELL #: 2				RRCID -> 175285	COMPL. DATE 07/02/1999				TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964			
11	180 N	19	-0-	-161	-0-	19	2			N	-0-	14
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	14
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	14
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-	14
SEGURO WELL SERVICE, INC.												
ROCHE				763294								
WELL #: 5				RRCID -> 182267	COMPL. DATE 11/10/1999				TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5320 - 5328			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CADENCE RELIANCE (WILCOX)				14546 475	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
HANKEY OPERATING, INC.				354255													
HARPER				WELL #:	1	RRCID ->	212495	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	10142	PERF.	9968	-	10004		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6450 X	5300	-0-	-1150	-0-		1035 1	201 9	4064 2	2	N	183	181 1	2 8			40
12	6665 X	5354	-0-	-1311	-0-		642 1	213 9	4499 2	2	N	194	174 1	1 8			59
01	6417 X	5473	-0-	-944	-0-		996 1	279 9	4198 2	2	N	254	179 1				134
02	5320 X	5025	-0-	-295	-0-		996 1	219 9	3810 2	2	N	199	179 1				154
03	5890 X	5337	-0-	-553	-0-		1018 1	201 9	4118 2	2	N	183	180 1				157
04	5310 X	4907	-0-	-403	-0-		859 1	146 9	3902 2	2	N	133	169 1				121
RELIANCE ENERGY, INC.				700995													
SCHULTZE				WELL #:	1 L	RRCID ->	202627	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	10278	PERF.	10118	-	10158		
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-		376 2	31 9	2	9	N	28					77
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-		56 2	12 9	2	9	N	11					88
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-		181 2	12 9	2	9	N	11					99
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-		144 2	6 9	2	9	N	5					104
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-		195 2	13 9	2	9	N	12	116 1				-0-
*04	113 N	113	-0-	-0-	-0-		111 2	2 9	2	9	N	2					2
CADIZ (QUEEN CITY)				14551 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEE				
DIRKS PETROLEUM COMPANY				220833													
BROOKS TRUST NO. 2				WELL #:	3	RRCID ->	242784	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	7149	-	7159		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
BROOKS TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	251222	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	9299	PERF.	7157	-	7182		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
CADIZ, NORTH (SLICK-WILCOX)				14553 375	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE				
DIRKS PETROLEUM COMPANY				220833													
BROOKS TRUST NO.2 G.U.#2				WELL #:	2	RRCID ->	181122	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	9299	PERF.	8635	-	8655		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CAESAR (HOCKLEY 2170)													
TEXACAL, INC.													
MILLER													
				14579 100	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEE
				844124									
				WELL #: 1	RRCID -> 105834				COMPL. DATE 05/27/1983				
									TOTAL DEPTH 3119				PERF. 2168 - 2184
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CAESAR, E. (5800)													
EQUIPMENT HOT LINE													
ASHLAND-EBERSTADT													
				14581 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEE
				253311									
				WELL #: A 1	RRCID -> 124335				COMPL. DATE 04/12/1987				
									TOTAL DEPTH 8500				PERF. 5827 - 5833
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
CAESAR, N. (PETTUS)													
ANDERSON OIL LTD.													
EBERSTADT													
				14582 500	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BEE
				022499									
				WELL #: 12	RRCID -> 254799				COMPL. DATE 03/30/2010				
									TOTAL DEPTH 3407				PERF. 3098 - 3102
11	630	#	340	-0-	-290 B	-13429	300 1	40 2	N	-0-			15
12	651	#	320	-0-	-331 B	-13760	310 1	9 2	N	1			16
							1 9						
01	558	#	-0-	-0-	-558 B	-14318			N	-0-			16
02	392	#	-0-	-0-	-392 B	-14710			N	-0-			16
03	341	#	-0-	-0-	-341 B	-15051			N	-0-			16
04	330	#	388	-0-	58 B	-14993	300 1	88 2	N	-0-			16
EBERSTADT													
				WELL #: 14	RRCID -> 256146				COMPL. DATE 03/25/2010				
									TOTAL DEPTH 3320				PERF. 3110 - 3114
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
EBERSTADT													
				WELL #: 15	RRCID -> 258713				COMPL. DATE 09/16/2010				
									TOTAL DEPTH 3392				PERF. 3199 - 3203
11	600	#	-0-	-0-	-600 B	-23527			N	-0-			16
12	620	#	-0-	-0-	-620 B	-24147			N	-0-			16
01	589	#	-0-	-0-	-589 B	-24736			N	-0-			16
02	224	#	-0-	-0-	-224 B	-24960			N	-0-			16
03	248	#	-0-	-0-	-248 B	-25208			N	-0-			16
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
CAESAR, SOUTH (MASSIVE)													
STONE TRUCKING COMPANY, INC.													
BYLES, J. C. "A" ET AL													
				14583 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE
				823776									
				WELL #: 1	RRCID -> 180993				COMPL. DATE 11/03/2000				
									TOTAL DEPTH 7700				PERF. 6828 - 6834
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)				14583 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE					
EAGLE FORD HUNTER RESOURCES, INC.				238337												
EBERSTADT				WELL #: 1	RRCID -> 255700	COMPL. DATE 12/29/2009	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9656	-	9753						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2850 X	2340	-0-	-510	-0-	2270	2	70	9	N	64	187	1			40
12	2945 X	2514	-0-	-431	-0-	2481	2	33	9	N	30					70
01	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3011	2	34	9	N	31					101
02	2380 X	2313	-0-	-67	-0-	2288	2	25	9	N	23					124
*03	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2768	2	51	9	N	46					170
*04	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2688	2	74	9	N	67	178	1			59
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736												
SCHRADER UNIT				WELL #: 1ST	RRCID -> 193060	COMPL. DATE 03/20/2002	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9776	-	9788						
11	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	105	1	3314	2	Y	54					112
						59	9									
12	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	109	1	3396	2	Y	49	127	1			34
						54	9									
01	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	108	1	3323	2	Y	50					84
						55	9									
02	3388 X	3240	-0-	-148	-0-	100	1	3086	2	Y	49					133
						54	9									
03	3751 X	3372	-0-	-379	-0-	106	1	3205	2	Y	55	138	1			50
						61	9									
04	3480 X	3246	-0-	-234	-0-	102	1	3102	2	Y	38					88
						42	9									
SCHRADER-DAHL G.U.				WELL #: 2	RRCID -> 195635	COMPL. DATE 03/20/2003	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 9669	-	9850						
11	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	195	1	6173	2	Y	95					227
						105	9									
12	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	201	1	6305	2	Y	74	234	1			67
						81	9									
01	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	202	1	6249	2	Y	76					143
						84	9									
02	5880 X	5838	-0-	-42	-0-	180	1	5575	2	Y	75					218
						83	9									
03	6510 X	6474	-0-	-36	-0-	204	1	6179	2	Y	83	217	1			84
						91	9									
04	6300 X	6279	-0-	-21	-0-	198	1	6019	2	Y	56					140
						62	9									
CLAY, NONA				WELL #: 1	RRCID -> 198742	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9725	-	9734						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450)				14583 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736												
SCHRADER-DAHL UNIT				WELL #: 1ST	RRCID -> 189912	COMPL. DATE 09/25/2001	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-

CAESAR, SOUTH (3060)		14583 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
ANDERSON OIL LTD.		022499														
EBERSTADT		WELL #: 11		RRCID -> 248616		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3090 - 3094								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	300	1	713	2	N	-0-					-0-
12	992 #	938	-0-	-54	-0-	310	1	628	2	N	-0-					-0-
01	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	310	1	792	2	N	-0-					-0-
02	980 R	980	-0-	-0-	-0-	280	1	700	2	N	-0-					-0-
03	1157 R	1157	-0-	-0-	-0-	310	1	847	2	N	-0-					-0-
04	1080 #	1035	-0-	-45	-0-	300	1	735	2	N	-0-					-0-
CAESAR, SOUTH (5650)		14583 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: BEE				
ANDERSON OIL LTD.		022499														
EBERSTADT		WELL #: 2		RRCID -> 200528		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5452 - 5458								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	T. A.	298	-0-	298	298	85	1	213	2	N	-0-					67
*04	1637 X	1339	-0-	-298	-0-	300	1	1039	2	N	-0-					67
EBERSTADT		WELL #: 4		RRCID -> 208133		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5498 - 5504								
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2013																
EBERSTADT		WELL #: 5		RRCID -> 213994		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5499 - 5505								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2013 - P&A 02-14-2013																
EBERSTADT		WELL #: 6		RRCID -> 218338		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5536 - 5544								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EBERSTADT		WELL #: 7		RRCID -> 221072		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

CAESAR, SOUTH (5650)		//CONT.// 14583 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
ANDERSON OIL LTD.		//CONT.// 022499							
PUCKETT		WELL #: 1		RRCID -> 223476		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5468 - 5474	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2370 X	1886	-0-	-484	-0-	300 1	1573 2	N	121
12	2263 X	1733	-0-	-530	-0-	13 9	1414 2	N	129
01	2263 X	1757	-0-	-506	-0-	310 1	1440 2	N	135
02	2044 X	1315	-0-	-729	-0-	7 9	1034 2	N	136
03	1953 X	1110	-0-	-843	-0-	1 9	798 2	N	138
04	1890 X	1128	-0-	-762	-0-	310 1	828 2	N	138
EBERSTADT		WELL #: 8		RRCID -> 229788		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5452 - 5458	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2013 - P&A 02-14-2013									
EBERSTADT		WELL #: 10		RRCID -> 239795		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5529 - 5534	
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	300 1	376 2	N	166
12	806 N	612	-0-	-194	-0-	18 9	295 2	N	22
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	310 1	445 2	N	22
02	644 N	641	-0-	-3	-0-	280 1	361 2	N	22
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	310 1	516 2	N	22
*04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	300 1	506 2	N	22
GARDNER		WELL #: 1		RRCID -> 267694		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454	
05	4960 X	1527	-0-	-3433	-0-	310 1	1216 2	N	19
06	4800 X	1452	-0-	-3348	-0-	1 9	1152 2	N	19
07	4960 X	1432	-0-	-3528	-0-	300 1	1122 2	N	19
08	4960 X	1564	-0-	-3396	-0-	310 1	1254 2	N	19
09	4800 X	1732	-0-	-3068	-0-	310 1	1409 2	N	40
10	4960 X	1538	-0-	-3422	-0-	23 9	1226 2	N	42
11	4800 X	1521	-0-	-3279	-0-	2 9	1221 2	N	42
12	4960 X	1372	-0-	-3588	-0-	300 1	1062 2	N	42
01	4960 X	1478	-0-	-3482	-0-	310 1	1168 2	N	42
02	4480 X	1709	-0-	-2771	-0-	310 1	1429 2	N	42
03	4960 X	1985	-0-	-2975	-0-	280 1	1675 2	N	42
04	4800 X	1710	-0-	-3090	-0-	310 1	1410 2	N	42
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336							
FOX, J. E. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 184610		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684	
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	32
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32
03	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	32
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	32

CAESAR, SOUTH (5650)				//CONT.//	14583 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
RINCON PETROLEUM CORPORATION				//CONT.//	712336								
ASHLAND GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 190807		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 5650 - 5654	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			77
12	277 X	277	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	N	3		80
						3	9						
01	93 X	18	-0-	-75	-0-	1	1	13	2	N	4		84
						4	9						
02	17 X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-		84
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		84
04	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT		84

CAESAR, SOUTH (9600)					14583 979	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.					411736								
GRISSOM				WELL #:	1	RRCID -> 193795		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 10954		PERF. 9606 - 9764	
11	6210 X	6079	-0-	-131	-0-	300	1	5360	2	N	381	362 1	99
						419	9						
12	6417 X	5636	-0-	-781	-0-	310	1	4845	2	N	437	363 1	173
						481	9						
01	6417 X	5917	-0-	-500	-0-	300	1	5122	2	N	450	361 1	262
						495	9						
02	5712 X	5336	-0-	-376	-0-	280	1	4619	2	N	397	538 1	121
						437	9						
03	6324 X	5979	-0-	-345	-0-	310	1	5175	2	N	449	362 1	208
						494	9						
04	6090 X	5939	-0-	-151	-0-	300	1	5159	2	N	436	361 1	283
						480	9						

HILL - ROSE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 198739		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9472 - 9524	
11	19500 X	14897	-0-	-4603	-0-	380	1	14224	2	Y	266	329 1	320
						293	9						
12	20150 X	15534	-0-	-4616	-0-	448	1	14812	2	Y	249	167 1	402
						274	9						
01	18135 X	17756	-0-	-379	-0-	470	1	17042	2	Y	222	334 1	290
						244	9						
02	16172 X	16172	-0-	-0-	-0-	422	1	15363	2	Y	352	165 1	477
						387	9						
03	17825 X	16145	-0-	-1680	-0-	468	1	15410	2	Y	243	492 1	228
						267	9						
04	17190 X	13737	-0-	-3453	-0-	378	1	13034	2	Y	295	327 1	196
						325	9						

HILL-ROSE GAS UNIT				WELL #:	2 T	RRCID -> 219744		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9462 - 9504	
11	120 N	54	-0-	-66	-0-	1	1	50	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	2	1	74	2	Y	3	2 1	4
						3	9						
01	124 N	67	-0-	-57	-0-	2	1	63	2	Y	2	3 1	3
						2	9						
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	204	2	Y	2	1 1	4
						2	9						
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	Y	4	5 1	3
						4	9						
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	Y	13	10 1	6
						14	9						

CAESAR, SOUTH (9600)													CNTY: BEE						
TIDAL PETROLEUM, INC.																			
SOUTH GRISSOM																			
//CONT.//				14583 979	NON-ASSOCIATED			CAPACITY											
				859240															
WELL #:				1	RRCID -> 245520			COMPL. DATE 02/15/2010			TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9180 - 9536								
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	1680 X	1531	-0-	-149	-0-	-0-	1486	2	45	9	N	41	25	1				190	
12	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	1698	2	47	9	N	43	179	1				54	
01	1612 X	1355	-0-	-257	-0-	-0-	1311	2	44	9	N	40						94	
02	1456 X	1390	-0-	-66	-0-	-0-	1360	2	30	9	N	27						121	
03	1736 X	1419	-0-	-317	-0-	-0-	1351	2	68	9	N	62	35	1				148	
04	1680 X	1195	-0-	-485	-0-	-0-	1182	2	13	9	N	12						160	

CALIENTE (10,600)													CNTY: KARNES						
TRATON OPERATING COMPANY																			
HILBRICH-SELLERS																			
				14736 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY											
				865452															
WELL #:				3	RRCID -> 192220			COMPL. DATE 06/05/2002			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10614 - 10630								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

HILBRICH-SELLERS GAS UNIT NO. 2																			
				WELL #:	2C	RRCID -> 200552			COMPL. DATE 06/08/2003			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10645 - 10652							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

CALIENTE (11,600)													CNTY: KARNES						
TRATON OPERATING COMPANY																			
HILBRICH-SELLERS GAS UNIT NO. 2																			
				14736 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY											
				865452															
WELL #:				2T	RRCID -> 188384			COMPL. DATE 06/08/2003			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 11911								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

HILBRICH-SELLERS GAS UNIT																			
				WELL #:	4 C	RRCID -> 202655			COMPL. DATE 02/17/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11618 - 11668							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

CALIENTE (12,350)													CNTY: KARNES						
TRATON OPERATING COMPANY																			
HILBRICH-SELLERS GAS UNIT																			
				14736 627	NON-ASSOCIATED			ONE WELL											
				865452															
WELL #:				4T	RRCID -> 197469			COMPL. DATE 04/18/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12356 - 12376								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000)													CNTY: BEE		
SWOPE CORP.															
WELDER, JANE															
15039 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT															
833606															
WELL #: 1 RRCID -> 132081 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4105 - 4108															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT			-0-
WALLIS ENERGY, INC. CAMERON													893997		
WELL #: 1 RRCID -> 125765 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045															
11	2852 R	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2				N	-0-			-0-
12	4650 #	2784	-0-	-1866	-0-	2784	2				N	-0-			-0-
01	4650 #	1886	-0-	-2764	-0-	1886	2				N	-0-			-0-
02	3976 #	401	-0-	-3575	-0-	401	2				N	-0-			-0-
03	3286 #	1666	-0-	-1620	-0-	1666	2				N	-0-			-0-
04	2850 #	NO RPT	-0-	-2850	-0-						N	NO RPT			-0-
CAMPBELL CREEK (8450) MASCOT OIL COMPANY PAVLISKA													15167 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA		
WELL #: 1 RRCID -> 126368 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8438 - 8445															
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
CAMPBELL CREEK (9300) MASCOT OIL COMPANY KAHANEK, WM. D., ET AL													15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA		
WELL #: 1 RRCID -> 138353 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9268 - 9456															
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			79
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			79
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			79
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			79
BELICEK													WELL #: 1 RRCID -> 213441 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9588 - 9660		
11	32400 X	31741	-0-	-659	-0-	30076	2	1665	9	N	1514	1451	1		364
12	33480 X	31658	-0-	-1822	-0-	30380	2	1278	9	N	1162	1323	1		203
01	33480 X	30240	-0-	-3240	-0-	28295	2	1945	9	N	1768	1669	1		302
02	DLQ G-10	28476	-0-	28476	28476	27398	2	1078	9	N	980	960	1		322
03	DLQ G-10	26251	-0-	26251	54727	24495	2	1756	9	N	1596	1476	1		442
04	DLQ G-10	30538	-0-	30538	85265	28921	2	1617	9	N	1470	1510	1		402
BELICEK													WELL #: 3 RRCID -> 237634 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9592 - 9678		
11	61211 X	61211	-0-	-0-	-0-	58255	2	2956	9	N	2687	2615	1		506
12	61111 X	61111	-0-	-0-	-0-	58291	2	2820	9	N	2564	2223	1		847
01	59937 X	59937	-0-	-0-	-0-	56644	2	3293	9	N	2994	3378	1		463
02	DLQ G-10	61165	-0-	61165	61165	58052	2	3113	9	N	2830	2725	1		568
03	DLQ G-10	50086	-0-	50086	111251	47534	2	2552	9	N	2320	2363	1		525
04	DLQ G-10	61634	-0-	61634	172885	58345	2	3289	9	N	2990	2825	1		690

CAMPBELL CREEK (9300)				//CONT.//		15167 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
MASCOT OIL COMPANY				//CONT.//		531355												
RENGER				WELL #:		1	RRCID -> 245446		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9444 - 9566					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1529 N	1529	-0-		-0-	-0-		1428 2	2	101 9	9	N	92	192 1				87
12	1791 N	1791	-0-		-0-	-0-		1766 2	2	25 9	9	N	23					110
01	1612 N	1190	-0-		-422	-0-		1144 2	2	46 9	9	N	42					152
02	1428 N	41	-0-		-1387	-0-		40 2	2	1 9	9	N	1					153
03	1798 N	-0-	-0-		-1798	-0-						N	-0-					153
04	1140 N	49	-0-		-1091	-0-		49 2	2			N	-0-					153
BELICEK				WELL #:		2	RRCID -> 250553		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9728 - 9742					
11	0 W	-0-	-0-		-0-	13425						N	-0-					166
12	0 W	-0-	-0-		-0-	13425						N	15					181
01	0 W	-0-	-0-		-0-	13425						N	41					222
02	0 W	-0-	-0-		-0-	13425						N	8					230
03	0 W	-0-	-0-		-0-	13425						N	-0-					230
04	0 W	-0-	-0-		-0-	13425						N	23					253
CANDACE (2070)						15255 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: BEE			
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC						178417												
FERRELL, D. L.				WELL #:		1	RRCID -> 174803		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 2709		PERF. 2253 - 2266					
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
VEGA EXPLORATION, INC.						884444												
HEYSER EST.				WELL #:		1	RRCID -> 210000		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2135 - 2139					
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
HEYSER EST.				WELL #:		2	RRCID -> 237014		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2141 - 2142					
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

CANNAN, E. (10150 WILCOX)													15346 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.													411736									
RILEY													WELL #: 1		RRCID -> 212128		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 11414		PERF.10146 - 10312	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11		4110 #	4032	-0-	-78	-0-	750	1	3282	2	N	-0-		182	1					159		
12		4185 #	3453	-0-	-732	-0-	775	1	2598	2	N	73								232		
							80	9														
01		4495	3938	-0-	-557	-0-	775	1	3082	2	N	74								306		
							81	9														
02		4260	4260	-0-	-0-	-0-	700	1	3476	2	N	76		181	1					201		
							84	9														
03		4495	4071	-0-	-424	-0-	675	1	3356	2	N	36								237		
							40	9														
*04		4482	4482	-0-	-0-	-0-	750	1	3590	2	N	129		179	1					187		
							142	9														
CANNAN, E. (10300 WILCOX)													15346 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.													411736									
RILEY													WELL #: 1		RRCID -> 212101		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 11414		PERF.10283 - 10312	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-		
KELLER													WELL #: 1		RRCID -> 217085		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10244 - 10250	
11		4890 #	3000	-0-	-1890	-0-	660	1	2340	2	N	-0-		177	1					117		
12		5053 #	4655	-0-	-398	-0-	810	1	3839	2	N	5								122		
							6	9														
01		4588 #	4568	-0-	-20	-0-	810	1	3719	2	N	35								157		
							39	9														
02		4144 #	3308	-0-	-836	-0-	690	1	2592	2	N	24								181		
							26	9														
03		4650 #	4061	-0-	-589	-0-	750	1	3114	2	N	179		178	1					182		
							197	9														
04		4500 #	3924	-0-	-576	-0-	780	1	3094	2	N	45								227		
							50	9														
CANNAN, SOUTH (2300)													15353 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC.													089937									
KNIGHT #1													WELL #: 1		RRCID -> 188934		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 2107		PERF. 608 - 615	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-		

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)				15353 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297									
KNIGHT RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 221776	COMPL. DATE 08/30/2006	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9996	- 10044				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	1770 X	1527	-0-	-243	-0-	375 1 55 9	1097 2	N	50	31 1	65		
12	1829 X	1383	-0-	-446	-0-	374 1 75 9	934 2	N	68	28 1	105		
01	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	427 1 55 9	1742 2	N	50		155		
02	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	385 1 57 9	1548 2	N	52	142 1	65		
03	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	416 1 67 9	1491 2	N	61	30 1	96		
04	2160 X	1274	-0-	-886	-0-	368 1 30 9	876 2	N	27	31 1	92		
KNIGHT RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 226046	COMPL. DATE 02/18/2007	TOTAL DEPTH 11003	PERF.10235	- 10250				
11	10200 X	7770	-0-	-2430	-0-	762 1 243 9	6765 2	N	221	209 1	238		
12	10540 X	9722	-0-	-818	-0-	902 1 162 9	8658 2	N	147	207 1	178		
01	10540 X	9937	-0-	-603	-0-	897 1 271 9	8769 2	N	246	181 1	243		
02	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	827 1 444 9	8036 2	N	404	577 1	70		
03	11068 X	11068	-0-	-0-	-0-	1006 1 273 9	9789 2	N	248	209 1	109		
*04	10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	991 1 259 9	8976 2	N	235	213 1	131		
KNIGHT RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 229624	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9994	- 10102				
11	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	611 1 125 9	4546 2	N	114	31 1	157		
12	5270 X	4896	-0-	-374	-0-	599 1 62 9	4235 2	N	56	28 1	185		
01	5270 X	4731	-0-	-539	-0-	583 1 64 9	4084 2	N	58		243		
02	5152 X	4253	-0-	-899	-0-	530 1 58 9	3665 2	N	53	219 1	77		
03	5704 X	4053	-0-	-1651	-0-	552 1 103 9	3398 2	N	94	30 1	141		
04	5280 X	4054	-0-	-1226	-0-	560 1 114 9	3380 2	N	104	31 1	214		
FOSTER				WELL #: 1	RRCID -> 230267	COMPL. DATE 08/22/2007	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10052	- 10250				
11	1410 X	1162	-0-	-248	-0-	69 1 77 9	1016 2	N	70	31 1	176		
12	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	68 1 69 9	997 2	N	63	206 1	33		
01	1116 X	1054	-0-	-62	-0-	62 1 59 9	933 2	N	54		87		
02	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	67 1 54 9	987 2	N	49	31 1	105		
03	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	82 1 77 9	1151 2	N	70	29 1	146		
*04	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	87 1 72 9	1135 2	N	65	32 1	179		

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297														
KNIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 240762 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	642 1	5876 2	Y	124	143 1				153
12	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	136 9	5026 2	Y	59	143 1				69
01	5890 X	5657	-0-	-233	-0-	586 1	4996 2	Y	79					148
02	4900 X	4576	-0-	-324	-0-	65 9	4024 2	Y	58	15 1				191
03	5425 X	4158	-0-	-1267	-0-	574 1	3608 2	Y	60	149 1				102
04	5250 X	3971	-0-	-1279	-0-	87 9	3386 2	Y	75	16 1				161
						488 1								
						64 9								
						484 1								
						66 9								
						502 1								
						83 9								
KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000														
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	158 1	1447 2	Y	55	69 1				67
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	61 9	1398 2	Y	24	64 1				27
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	163 1	1465 2	Y	33					60
02	1568 N	1411	-0-	-157	-0-	26 9	1233 2	Y	25	15 1				70
03	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	168 1	1311 2	Y	28	61 1				37
04	1620 N	988	-0-	-632	-0-	36 9	831 2	Y	31	15 1				53
						150 1								
						28 9								
						176 1								
						31 9								
						123 1								
						34 9								
KNIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 246677 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735														
11	1500 N	1440	-0-	-60	-0-	83 1	1218 2	N	126	31 1				229
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	139 9	1433 2	N	96	216 1				109
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	98 1	1175 2	N	64					173
02	1344 N	1251	-0-	-93	-0-	106 9	1066 2	N	102	103 1				172
03	1643 N	1262	-0-	-381	-0-	79 1	1036 2	N	138	230 1				80
04	1290 N	1054	-0-	-236	-0-	70 9	889 2	N	87	31 1				136
						73 1								
						112 9								
						74 1								
						152 9								
						69 1								
						96 9								
CANTANKEROUS (YEGUA) 15422 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931														
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 237964 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6561 - 6585														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) PITCHFORK OIL & GAS, INC. HERLIN, JEAN T.			15534 555 665867		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON								
WELL #:			6		RRCID -> 074391		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH		2039 PERF. 1872 - 1874						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY TRULL, R.B.			809930 WELL #:		3		RRCID -> 073374		COMPL. DATE 08/24/1977		TOTAL DEPTH		2217 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARMICHAEL (WILLIAM) ALTA MESA SERVICES, LP DRUSHEL			15731 476 015721 WELL #:		1R		RRCID -> 214376		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH		3800 PERF. 2931 - 2933				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARMICHAEL (2500) FINGER OIL & GAS, INC. DRUSHEL			15731 544 268505 WELL #:		1		RRCID -> 265227		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH		3507 PERF. 2206 - 2210				
11	24660	4631	-0-	-20029	-0-	4631	2				N	-0-					-0-
12	6524 R	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2				N	-0-					-0-
01	6355 R	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2				N	-0-					-0-
02	5118 R	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2				N	-0-					-0-
03	6510 #	6251	-0-	-259	-0-	6251	2				N	-0-					-0-
04	6300 #	6251	-0-	-49	-0-	6251	2				N	-0-					-0-
CARMICHAEL (2720) ALTA MESA SERVICES, LP SIMONS			15731 555 015721 WELL #:		1		RRCID -> 214391		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH		3210 PERF. 2716 - 2719				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARMICHAEL (3750)				15731 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858						
LEE BROTHERS				WELL #: 1	RRCID -> 245395	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4858	PERF. 3828 - 3875
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468						
ROSE ETAL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 254325	COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH	4210	PERF. 3728 - 3730
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	10 1	891 2	N	-0-	-0-
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	16 1	1265 2	N	-0-	-0-
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	13 1	1170 2	N	-0-	-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	3 1	242 2	N	-0-	-0-
03	1271 N	29	-0-	-1242	-0-	1 1	28 2	N	-0-	-0-
04	1140 N	57	-0-	-1083	-0-	1 1	56 2	N	-0-	-0-
CARMICHAEL (4740)				15731 875	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON			
TECH-BRISCOE 1975 DRLING.PRO.LTD				840900						
PORCHE, WILLIAM E., JR.				WELL #: 1	RRCID -> 066104	COMPL. DATE 03/29/1976		TOTAL DEPTH	5512	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CARTER THOMAS (THIRD YEGUA)				16017 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
MODERN EXPLORATION, INC.				573226						
LANGE, LARRY				WELL #: 1	RRCID -> 203115	COMPL. DATE 03/22/2004		TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5314 - 5334
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
PACE OIL AND GAS COMPANY				631730						
FRIAR-THOMAS				WELL #: 1	RRCID -> 163878	COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH	9534	PERF. 5314 - 5320
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	112
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	112
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	112
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	112
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	112
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	112
CAUSEY (WILCOX 8700)				16427 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE			
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450						
BU-ANDERSON-PRICHARD-TENBERG				WELL #: 4	RRCID -> 232141	COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH	9115	PERF. 8863 - 8967
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

CAUSEY (WILCOX 8700)				//CONT.//		16427 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
LEGEND NATURAL GAS II, LP				//CONT.//		495450									
BU-ANDERSON-PRICHARD-TENBERG				WELL #:		3	RRCID -> 232305		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH	9104	PERF. 8505 - 8982		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG				WELL #:		2	RRCID -> 245943		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH	9070	PERF. 8894 - 8910		
11	930 N	1193	-0-	263 B	-73167	42	1	1151	3	N	-0-				-0-
12	0 N	1030	-0-	1030 B	-72137	47	1	983	3	N	-0-				-0-
01	806 N	998	-0-	192 B	-71945	40	1	958	3	N	-0-				-0-
02	1120 N	1039	-0-	-81 B	-71945	64	1	975	3	N	-0-				-0-
03	1023 N	662	-0-	-361 B	-71945	29	1	633	3	N	-0-				-0-
04	960 N	1122	-0-	162 B	-71783	54	1	1068	3	N	-0-				-0-
CAUSEY (11,100)						16427 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.						411736									
MANSKER "A"				WELL #:		1	RRCID -> 180125		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH	12378	PERF.11112 - 11180		
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-				-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	Y	-0-				-0-
01	155 N	76	-0-	-79	-0-	2	1	74	2	Y	-0-				-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-				-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	4	1	119	2	Y	-0-				-0-
*04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-				-0-
MANSKER "A"				WELL #:		2	RRCID -> 184812		COMPL. DATE 05/05/2001		TOTAL DEPTH	11600	PERF.11164 - 11194		
11	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	110	1	3540	2	Y	15				267
						17	9								
12	3689 X	3654	-0-	-35	-0-	110	1	3527	2	Y	15				282
						17	9								
01	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	114	1	3597	2	Y	29	175	1		136
						32	9								
02	3416 X	3291	-0-	-125	-0-	103	1	3164	2	Y	22				158
						24	9								
03	3782 X	3269	-0-	-513	-0-	119	1	3124	2	Y	24				182
						26	9								
04	3660 X	2919	-0-	-741	-0-	100	1	2799	2	Y	18				200
						20	9								
CLAY, NONA				WELL #:		1	RRCID -> 204115		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH	10800	PERF.10528 - 10603		
11	6000 X	1306	-0-	-4694	-0-	77	1	1220	2	N	8				54
						9	9								
12	6200 X	4445	-0-	-1755	-0-	260	1	4133	2	N	47				101
						52	9								
01	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	310	1	5150	2	N	72				173
						79	9								
02	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	250	1	3326	2	N	101	180	1		94
						111	9								
03	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	310	1	4666	2	N	72				166
						79	9								
04	5370 X	3705	-0-	-1665	-0-	243	1	3406	2	N	51				217
						56	9								

CAUSEY (11,100)													
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				//CONT.//	16427 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
GREEN, HELEN				//CONT.//	411736					CNTY: BEE			
				WELL #:	1	RRCID ->	222200	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10862 - 10947
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HELM-ARBURN UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	245473	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11058 - 11080
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CEDAR BRUSH (WILCOX)					16543 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
BEACH OIL & GAS, INC.					058921					CNTY: GOLIAD			
SIEVERS				WELL #:	1 U	RRCID ->	132573	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9452 - 9474
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	384				Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	384				Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	384				Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	384				Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	384				Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	384				Y	NO RPT		-0-

CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX)					16543 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
BEACH OIL & GAS, INC.					058921					CNTY: GOLIAD			
SIEVERS				WELL #:	1 L	RRCID ->	132550	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9734 - 9818
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHAPA (JACKSON 2100)					16966 166	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.					220861					CNTY: LIVE OAK			
EL PASO NATURAL GAS				WELL #:	2	RRCID ->	046950	COMPL. DATE	09/08/1969	TOTAL DEPTH	2610	PERF.	1952 - 1956
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHAPA, EAST (9500)					16970 425	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
TIDEWATER MINERALS CORPORATION					859552					CNTY: LIVE OAK			
EL PASO NATURAL GAS				WELL #:	1	RRCID ->	140659	COMPL. DATE	01/12/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9482 - 9625
11	300	N	46	-0-	-254	-0-	46	2		Y	-0-		5
12	310	N	108	-0-	-202	-0-	108	2		Y	-0-	5 7	-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-		-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-		-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		-0-

CHAPA, EAST (9800)				16970 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552										
EL PASO NATURAL GAS				WELL #: 5	RRCID -> 126974	COMPL. DATE 01/26/1988	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 9786 - 9808						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1950 X	147	-0-	-1803	-0-	141	2	6	9	Y	5			16
12	2139 X	378	-0-	-1761	-0-	378	2			Y	-0-	16	7	-0-
01	2139 X	521	-0-	-1618	-0-	518	2	3	9	Y	3			3
02	1932 X	408	-0-	-1524	-0-	408	2			Y	-0-			3
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			3
04	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			3
CHAPA, EAST (11084)				16970 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552										
EL PASO NATURAL GAS				WELL #: 2	RRCID -> 084294	COMPL. DATE 08/17/1979	TOTAL DEPTH 13567	PERF.11084 - 11225						
11	270 N	25	-0-	-245	-0-	24	2	1	9	Y	1			10
12	341 N	54	-0-	-287	-0-	54	2			Y	-0-	10	7	-0-
01	186 N	86	-0-	-100	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
CHAPA, EAST (12,400)				16970 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
MORIAH				586563										
EL PASO NATURAL GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 172853	COMPL. DATE 01/11/1999	TOTAL DEPTH 12404	PERF. 3058 - 3088						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHAPA, WEST (LULING)				16973 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552										
EL PASO NATURAL GAS				WELL #: 10	RRCID -> 144228	COMPL. DATE 05/13/1998	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9731 - 9998						
11	450 X	208	-0-	-242	-0-	208	2			Y	-0-			4
12	465 X	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-	4	7	-0-
01	708 X	708	-0-	-0-	-0-	706	2	2	9	Y	2			2
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-			2
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			2
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			2
EL PASO NATURAL GAS				WELL #: 11	RRCID -> 174997	COMPL. DATE 07/27/1999	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10090 - 10095						
11	570 N	46	-0-	-524	-0-	46	2			Y	-0-			3
12	651 N	108	-0-	-543	-0-	108	2			Y	-0-	3	7	-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
BURLINGTON FEE 301				WELL #: 1	RRCID -> 252185	COMPL. DATE 10/17/2008	TOTAL DEPTH 15000	PERF.11414 - 11426						
11	150 N	65	-0-	-85	-0-	65	2			N	-0-			-0-
12	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

CHARCO, S. (PETTUS 4040)		17134 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566												
BOWER, JAMES M.		WELL #: 2		RRCID -> 088203		COMPL. DATE 03/29/1980		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 4039 - 4044				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	7 1	1434 2	2	N		-0-			-0-
12	682 N	329	-0-	-353	-0-	8 1	321 2	2	N		-0-			-0-
01	899 N	394	-0-	-505	-0-	6 1	388 2	2	N		-0-			-0-
02	1344 N	221	-0-	-1123	-0-	5 1	216 2	2	N		-0-			-0-
03	341 N	118	-0-	-223	-0-	2 1	116 2	2	N		-0-			-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N		NO RPT			-0-
CHARCO, S. (WILCOX 9300)		17134 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
RELIANCE ENERGY, INC.		700995												
SCHULTZE		WELL #: 2		RRCID -> 219610		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 9062 - 9095				
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1141 2	44 9	9	N		40			277
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	909 2	26 9	9	N		24			301
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	789 2	29 9	9	N		26			327
02	1344 N	765	-0-	-579	-0-	748 2	17 9	9	N		15			342
03	930 N	734	-0-	-196	-0-	711 2	23 9	9	N		21	237 1		126
04	780 N	432	-0-	-348	-0-	424 2	8 9	9	N		7			133
CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750)		17135 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535												
BOWER		WELL #: 1		RRCID -> 262129		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 11016		PERF. 8603 - 8606				
11	173468	8963	-0-	-164505	-0-	120 1	8713 2	2	N		118	188 1		139
12	8468 R	8468	-0-	-0-	-0-	130 1	8238 2	2	N		100			239
01	10013 #	7716	-0-	-2297	-0-	110 9	7475 2	2	N		110	191 1		158
02	8596	6245	-0-	-2351	-0-	120 1	6033 2	2	N		84			242
03	9362 #	7323	-0-	-2039	-0-	92 9	7106 2	2	N		88	179 1		151
04	8970 #	6415	-0-	-2555	-0-	120 1	6217 2	2	N		71			222
						78 9								
CHARCO, SE. (WILCOX 9600)		17135 742		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
HANKEY OPERATING, INC.		354255												
HARPER		WELL #: 2		RRCID -> 223733		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9571 - 9503				
11	6000 #	5651	-0-	-349	-0-	1133 1	4452 2	2	N		60			123
12	6293 #	3991	-0-	-2302	-0-	66 9	3450 2	2	N		44			167
01	6324 R	6324	-0-	-0-	-0-	493 1	5009 2	2	N		115	181 1		101
02	5684 #	4910	-0-	-774	-0-	48 9	3818 2	2	N		85			186
03	6045 #	5354	-0-	-691	-0-	1188 1	4223 2	2	N		80	180 1		86
04	6120 #	4852	-0-	-1268	-0-	127 9	3907 2	2	N		77			163
						998 1								
						94 9								
						1043 1								
						88 9								
						85 9								
RELIANCE ENERGY, INC.		700995												
SCHULTZE		WELL #: 1 U		RRCID -> 213663		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 10278		PERF. 9428 - 9440				
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

CHARCO, SE. (WILCOX, MIDDLE 9700)				17135 760	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535								
BOWER				WELL #: 2	RRCID -> 179324	COMPL. DATE 07/11/2000	TOTAL DEPTH 9570	PERF. 9416 - 9436				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
JONES, L. E. OPERATING, INC.				443122								
COLETO CATTLE, LTD, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 190566	COMPL. DATE 03/21/2002	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 11590 - 11610				
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2			N	-0-		331
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	788 2	11 9		N	10		341
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	122		463
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2			N	-0-		463
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	932 2	2 9		N	2		465
*04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1320 2	153 9		N	139		604
CHARLIE DAUBERT (9400)				17225 535	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LAVACA			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429								
ANDERS, LEONA M. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 134964	COMPL. DATE 04/25/1990	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9425 - 9435				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
INLAND OCEAN, INC.				424607								
JULIUS TECHNIK GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 166828	COMPL. DATE 01/16/1998	TOTAL DEPTH 10283	PERF. 9438 - 9446				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CHARLIE DAUBERT (9700)				17225 540	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LAVACA			
INLAND OCEAN, INC.				424607								
TECHNIK, JULIUS UNIT #2				WELL #: 2	RRCID -> 121019	COMPL. DATE 04/09/1986	TOTAL DEPTH 10288	PERF. 9711 - 9788				
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	56 1	547 3		N	6	1 1	171
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	869 3	44 9		N	40	154 1	57
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23		80

CHARLINE (FORNEY) LRE OPERATING, LLC GEFFERT GAS UNIT NO. 2													17240 100 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
WELL #: 2													RRCID -> 225242		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 12280		PERF.10958 - 12165					
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-							23						
12	217 N	176	-0-	-41	-0-	174	3			N	2							25						
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	184	3			N	3							28						
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	179	3			N	19							47						
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	160	3			N	23							70						
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	166	3			N	10							80						
MCCOMBS ENERGY, LTD. LYNE GAS UNIT -A-													541739 WELL #: 3		RRCID -> 101345		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 13660		PERF. 9855 - 9876			
11	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	595 91	1 9	11607	2	N	83	195	1					115						
12	12266 X	12266	-0-	-0-	-0-	623 127	1 9	11516	2	N	115							230						
01	10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	568 113	1 9	10139	2	N	103	191	1					142						
02	10920 X	9857	-0-	-1063	-0-	413 99	1 9	9345	2	N	90							232						
03	12090 X	11265	-0-	-825	-0-	376 113	1 9	10776	2	N	103	187	1					148						
04	11700 X	10923	-0-	-777	-0-	420 98	1 9	10405	2	N	89							237						
LYNE GAS UNIT "A"													WELL #: 6		RRCID -> 180277		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 11928		PERF. 9010 - 11470			
11	9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	467 150	1 9	9123	2	N	136	194	1					231						
12	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	474 189	1 9	8764	2	N	172	194	1					209						
01	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	529 190	1 9	9447	2	N	173	193	1					189						
02	9100 X	7831	-0-	-1269	-0-	325 143	1 9	7363	2	N	130							319						
03	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	364 189	1 9	10412	2	N	172	381	1					110						
04	9750 X	9137	-0-	-613	-0-	345 227	1 9	8565	2	N	206							316						
SANDEL OPERATING COMPANY YBANEZ													747534 WELL #: 1		RRCID -> 107031		COMPL. DATE 05/30/1992		TOTAL DEPTH 12658		PERF.10530 - 10615			
11	3000 N	4941	-0-	1941	4742	4776	2	165	9	N	150	175	1					61						
12	11493 X	6751	-0-	-4742	-0-	6387	2	364	9	N	331	346	1					46						
01	12878 X	12878	-0-	-0-	-0-	12391	2	487	9	N	443	175	1					314						
02	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	10646	2	231	9	N	210	342	1					182						
03	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	9169	2	255	9	N	232	346	1					68						
*04	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	7298	2	238	9	N	216	171	1					113						

CHICOLETE CREEK (WILCOX -C-) 17648 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BMB INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 228931 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9580 - 9624

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*05		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-
*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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHOATE, S. (WILCOX 8500) 17878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CB ENERGY, LLC 119856
STRIKE TWO WELL #: 1 RRCID -> 179407 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 7100 - 9480

11	7200	X	6810	-0-	-390	-0-	6710	2	100	9	N	91	191	1	78
12	7440	X	6894	-0-	-546	-0-	6789	2	105	9	N	95			173
01	7192	X	6816	-0-	-376	-0-	6666	2	150	9	N	136	190	1	119
02	6440	X	6384	-0-	-56	-0-	6290	2	94	9	N	85			204
03	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	6954	2	96	9	N	87	186	1	105
04	6810	X	6611	-0-	-199	-0-	6512	2	99	9	N	90			195

BASES LOADED WELL #: 1 RRCID -> 182578 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 8500 - 9400

11	1710	X	1596	-0-	-114	-0-	1538	2	58	9	N	53			454
12	1767	X	1697	-0-	-70	-0-	1630	2	67	9	N	61	181	1	334
01	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1742	2	65	9	N	59			393
02	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1540	2	76	9	N	69			462
03	1705	X	1690	-0-	-15	-0-	1626	2	64	9	N	58	188	1	332
04	1740	X	1570	-0-	-170	-0-	1513	2	57	9	N	52			384

CHRISTMAS (12300) 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220059 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12433 PERF. 12162 - 12300

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 245470 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12525 PERF. 12004 - 12489

11	18293	X	18293	-0-	-0-	-0-	18146	2	147	9	N	134	184	1	42
12	16244	X	14060	-0-	-2184	-0-	13941	2	119	9	N	108			150
01	16151	X	12258	-0-	-3893	-0-	12166	2	92	9	N	84	175	1	59
02	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	16399	2	145	9	N	132			191
03	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	13904	2	320	9	N	291	178	1	304
*04	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	16099	2	63	9	N	57	173	1	188

CHRISTMAS (12300)		//CONT.//		18061 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT										
WINN EXPLORATION CO., INC.		//CONT.//		932465															
POETTER		WELL #:		1	RRCID -> 247291		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 13650		PERF.10757 - 11009								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	10200 X	9216	-0-	-984	-0-			9166	2	50	9	N	45						309
12	9579 X	8396	-0-	-1183	-0-			8337	2	59	9	N	54	183	1				180
01	8618 X	7790	-0-	-828	-0-			7779	2	11	9	N	10						190
02	8400 X	636	-0-	-7764	-0-			630	2	6	9	N	5						195
03	9300 X	73	-0-	-9227	-0-			73	2			N	-0-						195
04	9000 X	-0-	-0-	-9000	-0-							N	-0-						195

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400)				18063 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT				
LRE OPERATING, LLC				511727										
SINAST GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 223862	COMPL. DATE 03/24/2006	TOTAL DEPTH 12242	PERF.10484 - 10496					
11	5250 X	2452	-0-	-2798	-0-	900	1	1526 3	N	24				46
12	5518 X	3043	-0-	-2475	-0-	26 930	9 1	2011 3	N	93				139
01	5518 X	2854	-0-	-2664	-0-	102 930	9 1	1865 3	N	54				193
02	4984 X	2146	-0-	-2838	-0-	59 840	9 1	1274 3	N	29	174	1		48
03	3224 X	2328	-0-	-896	-0-	32 930	9 1	1361 3	N	34				82
04	2940 X	1088	-0-	-1852	-0-	37 900	9 1	187 3	N	1				83

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800)				18063 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT					
ELAND ENERGY, INC.				246565											
ALTMAN, F. L.				WELL #:	1	RRCID -> 051339	COMPL.	DATE 09/08/1971	TOTAL	DEPTH 12015	PERF.	N/A			
11	12540	X	8463	-0-	-4077	-0-	8320	2	143	9	Y	130	139	1	1
12	12958	X	7515	-0-	-5443	-0-	7493	2	22	9	Y	20			21
01	11749	X	7208	-0-	-4541	-0-	7122	2	86	9	Y	78	98	1	1
02	9800	X	9553	-0-	-247	-0-	9543	2	10	9	Y	9			10
*03	10540	X	10306	-0-	-234	-0-	10207	2	99	9	Y	90	97	1	3
*04	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9521	2	44	9	Y	40			43

BUESING, WILLIE ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 053901				COMPL. DATE 11/09/1972		TOTAL DEPTH 11709		PERF. N/A	
11	7230	X	319	-0-	-6911	-0-	297	2	22	9	Y	20	30	1	1
12	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	19			20
01	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	71	88	1	3
02	6804	X	-0-	-0-	-6804	-0-					Y	8			11
*03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	83	89	1	5
*04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	37			42

LRE OPERATING, LLC				511727												
CLARK GAS UNIT II				WELL #:	1	RRCID -> 223305	COMPL. DATE 08/15/2006				TOTAL DEPTH 11288		PERF.10748 - 11150			
11	14610 X	12624	-0-	-1986	-0-	660	1	11779	3	N	168	180	1	9	8	149
12	15097 X	12423	-0-	-2674	-0-	185	9	682	1	11575	3	N	151	183	1	117
01	14570 X	11980	-0-	-2590	-0-	166	9	682	1	11132	3	N	151	183	1	85
02	11788 X	1731	-0-	-10057	-0-	132	1	1564	3	N	32	10	8			107
03	13051 X	616	-0-	-12435	-0-	35	9	616	1							107
04	12630 X	4065	-0-	-8565	-0-	589	1	3456	3	N	18					125
						20	9									

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800) //CONT.// 18063 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT									
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727									
MUELLER GAS UNIT ROGENE GREEN WELL #: 1 RRCID -> 260824 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11310 - 11320									
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2012									
CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT									
LRE OPERATING, LLC 511727									
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217992 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11310 - 11478									
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
SINAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230791 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263745 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11345 - 11633									
11	1620 X	1307	-0-	-313	-0-	33 1	1274 3	N	-0-
12	1674 X	735	-0-	-939	-0-	18 1	692 3	N	23
						25 9			
01	1674 X	785	-0-	-889	-0-	19 1	719 3	N	43
						47 9			
02	1232 N	621	-0-	-611	-0-	15 1	586 3	N	18
						20 9			
03	806 N	776	-0-	-30	-0-	19 1	737 3	N	18
						20 9			
*04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	19 1	708 3	N	59
						65 9			178
CHULA VISTA (1800' SAND) 18127 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON									
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302									
YAUSSI -A- WELL #: 13 T RRCID -> 132634 COMPL. DATE 07/30/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1800 - 1805									
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT		-0-

CIRCLE -A- (2600)				18240 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
BLANCONIA PRODUCING CORPORATION				075080						
ROBERTS, REAGAN				WELL #: 1	RRCID -> 083492	COMPL. DATE 07/24/1979	TOTAL DEPTH 2732	PERF. 2630	-	2634
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRIDENT CORPORATION				869200						
CRAVENS, LLC FEE				WELL #: 1A	RRCID -> 001154	COMPL. DATE 01/20/1962	TOTAL DEPTH 2688	PERF. 2622	-	2627
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CRAVENS, LLC FEE				WELL #: 3	RRCID -> 098059	COMPL. DATE 01/18/1982	TOTAL DEPTH 3608	PERF. 2623	-	2627
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CIRCLE -A- (4230)				18240 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621						
HARKINS				WELL #: 6 C	RRCID -> 128618	COMPL. DATE 08/12/1988	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 4255	-	4262
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CIRCLE -A- (5100)				18240 655	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621						
SHAY				WELL #: 2	RRCID -> 221743	COMPL. DATE 07/21/2006	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5106	-	5116
11	3000	2655	-0-	-345	-0-	389 1	2266 2	N	-0-	87
12	3100	2446	-0-	-654	-0-	389 1	2057 2	N	-0-	87
01	3100	2335	-0-	-765	-0-	393 1	1942 2	N	-0-	87
02	2800	2193	-0-	-607	-0-	333 1	1860 2	N	-0-	87
03	3100	1173	-0-	-1927	-0-	333 1	840 2	N	-0-	87
04	2670 #	960	-0-	-1710	-0-	318 1	642 2	N	-0-	87
CIRCLE -B- (4820)				18245 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085						
CROW				WELL #: 1	RRCID -> 119307	COMPL. DATE 09/25/1985	TOTAL DEPTH 5308	PERF. 4816	-	4828
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500)				18563 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
H&G OIL & GAS COMPANY, INC.				341345						
HANCOCK, D.W.				WELL #: A 4	RRCID -> 100147	COMPL. DATE 05/19/1982	TOTAL DEPTH 4747	PERF. 4448	-	4460
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CLARK (MAGNOLIA)				18592 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
BOWMAN, FRED INC.				084370						
CLARK, GARY				WELL #: 1	RRCID -> 198517	COMPL. DATE 03/25/2005	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14412	-	14430
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CLARKS CREEK (MIOCENE)				18613 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
STRATCO OPERATING CO., INC.				825462						
TERRY-GOTT				WELL #: 1D	RRCID -> 229756	COMPL. DATE 12/16/2006	TOTAL DEPTH 2870	PERF. 2408	-	2418
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CLARKSON (FRIO 4450)				18635 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
BAYOU COMPANY, THE				058858						
SHAY, WALLACE				WELL #: 1	RRCID -> 102931	COMPL. DATE 10/21/1982	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4460	-	4462
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CLARKSON (FRIO 5050)				18635 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
SHAY, MARY AGNES POWER				772650						
FEE				WELL #: 2	RRCID -> 033946	COMPL. DATE 08/21/1964	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5068	-	5074
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLAY WEST (WILCOX LOWER)				18749 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429														
SPARKMAN, R. L.				WELL #: 1		RRCID -> 060928		COMPL. DATE 01/07/1975		TOTAL DEPTH 12720		PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						59
12	T. A.	105	-0-	105	105			53 1		52 2	Y	-0-						59
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	105						Y	-0-						59
02	105 X	-0-	-0-	-105	-0-						Y	-0-						59
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						59
BURNS GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 158332		COMPL. DATE 02/17/2001		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9864 -		9956				
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-			690 1		585 2	Y	-0-						69
12	1209 N	397	-0-	-812	-0-			200 1		197 2	Y	-0-						69
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-						Y	-0-						69
02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-						Y	-0-						69
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						Y	-0-						69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						69
CLAY WEST (WILCOX 10400)				18749 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
JAMEX, INC.				429659														
PATRICK HUGH BURNS				WELL #: 1		RRCID -> 254984		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 14835		PERF.10451 -		12677				
11	9720 X	-0-	-0-	-9720 B	-0-						N	2						190
12	1054 X	-0-	-0-	-1054 B	-0-						N	-0-						190
01	62 X	12	-0-	-50 B	-0-			12 1			N	-0-						190
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						190
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						190
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						190
MARTIN				WELL #: 1		RRCID -> 259051		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 10447		PERF.10448 -		12000				
11	42086 X	42086	-0-	-0- B	-0-			40474 2		1612 9	N	1465	1496 1					285
12	42975 X	42975	-0-	-0- B	-0-			40888 2		2087 9	N	1897	2000 1					182
01	42598 X	42598	-0-	-0- B	-0-			40863 2		1735 9	N	1577	1303 1					456
02	39568 X	39568	-0-	-0- B	-0-			37730 2		1838 9	N	1671	1697 1					430
*03	38481 X	38481	-0-	-0- B	-0-			36979 2		1502 9	N	1365	1303 1					492
04	40710 X	NO RPT	-0-	-40710 B	-0-						N	NO RPT						492
CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600)				18749 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
LYNE, T. J. -A-				WELL #: 15		RRCID -> 107072		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 2930 -		2940				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CLAY WEST (WILCOX 10,750)				18749 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK						
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345														
MARTIN				WELL #: 1		RRCID -> 192478		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10660 -		10694				
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-						106
12	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-			2045 2			N	-0-						106
01	1264 R	1264	-0-	-0-	-0-			1264 2			N	-0-						106
02	1004 R	1004	-0-	-0-	-0-			1004 2			N	-0-						106
03	2046 #	980	-0-	-1066	-0-			980 2			N	-0-						106
04	1980 #	163	-0-	-1817	-0-			163 2			N	-0-						106

CLAY WEST (WILCOX 11200)				18749 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429									
BURNS				WELL #: 1	RRCID -> 064667	COMPL. DATE 07/07/1975	TOTAL DEPTH 12450 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
CLAY WEST S. (QUEEN CITY)				18752 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
CLAY WEST A				WELL #: 2	RRCID -> 187006	COMPL. DATE 06/04/2001	TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7372 - 7400						
11	4740 X	4402	-0-	-338	-0-	4217 2	185 9	N	168	195 1		93	
12	4681 X	4331	-0-	-350	-0-	4266 2	65 9	N	59			152	
01	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	4883 2	124 9	N	113	188 1		77	
02	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4426 2	86 9	N	78			155	
03	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4548 2	98 9	N	89			244	
04	4860 X	4486	-0-	-374	-0-	4416 2	70 9	N	64	185 1		123	
BURNS, KITTY				WELL #: 3	RRCID -> 216808	COMPL. DATE 08/09/2005	TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7225 - 7255						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
CLAYTON (BLOCK 72 SD.)				18765 037	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616									
BLOCK 76 UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 203533	COMPL. DATE 01/00/1966	TOTAL DEPTH 7855 PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
CLAYTON BLOCK 86 UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 263367	COMPL. DATE 11/18/2011	TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7564 - 7592						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
CLAYTON (BLOCK 75 SD)				18765 046	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616									
BLOCK 86 UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 195692	COMPL. DATE 12/16/2001	TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7624 - 7642						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-	

CLAYTON (BLOCK 75 SD)		//CONT.//		18765 046	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
SAGE ENERGY COMPANY				743215						
BLOCK 75 UNIT		WELL #:		3-U	RRCID -> 137182	COMPL. DATE 01/10/1991	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7562	-	7585
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	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CLAYTON (BLOCK 85 SD)				18765 074	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616						
BLOCK 86 UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 144903	COMPL. DATE 04/07/2004	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7812	-	7820
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLOCK 85 UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 169313	COMPL. DATE 03/27/1998	TOTAL DEPTH 8625	PERF. 7832	-	7856
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLOCK 86 UNIT		WELL #:		2-U	RRCID -> 183237	COMPL. DATE 11/19/1998	TOTAL DEPTH 8389	PERF. 7802	-	7814
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SAGE ENERGY COMPANY				743215						
BLOCK 75 UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 099252	COMPL. DATE 04/25/2000	TOTAL DEPTH 8330	PERF. 3532	-	3555
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CLAYTON (BLOCK 86 SD)				18765 077	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616						
BLOCK 86 UNIT		WELL #:		2 L	RRCID -> 057692	COMPL. DATE 01/21/1974	TOTAL DEPTH 8389	PERF. N/A		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CLAYTON (BLOCK 86 SD)		//CONT.//		18765 077	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
JONES, EDWIN M. OIL CO.				441320												
HATCHETT, N. P.		WELL #:		3	RRCID -> 061608		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8500	PERF. 7566 - 8321			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	200 4 9	1 2593	2	N	4					48
12		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	220 1	1 2986	2	N	-0-					48
01		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	205 2 9	1 3642	2	N	2					50
02		2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	185 4 9	1 2240	2	N	4					54
03		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	192 2 9	1 3385	2	N	2					56
*04		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	229 1 9	1 3691	2	N	1					57

VISTATEX ENERGY LLC				886279											
SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE				WELL #:		1	RRCID -> 107770		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		1707	PERF. 1588 - 1650
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SKAGGS BLOCK 84		WELL #:		1	RRCID -> 128170		COMPL. DATE 07/21/1988		TOTAL DEPTH 8550			PERF. 8321 - 8380		
11	6690 X	304	-0-	-6386	-0-	300 2	4 9	Y	4	47 1				109
12	6913 X	282	-0-	-6631	-0-	268 2	14 9	Y	13					122
01	6913 X	532	-0-	-6381	-0-	475 2	57 9	Y	52					174
02	5600 X	353	-0-	-5247	-0-	286 2	67 9	Y	61	66 1				169
03	4650 X	1138	-0-	-3512	-0-	1080 2	58 9	Y	53	155 1				67
*04	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2513 2	39 9	Y	35					102

CLAYTON (LULING)				18765 185		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
TETON PETROLEUM CORPORATION				844082									
HERRING "A"				WELL #:		RRCID -> 155090		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 6558 - 6563	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					8
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					8
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					8
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					8
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					8
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					8
PLUGGED AND ABANDONED						09/07/2002							

CLAYTON (MACKHANK 1)					18765 222	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.					329575								
NICHOLSON					WELL #:	2	RRCID -> 219495	COMPL. DATE 08/18/2005	TOTAL DEPTH 8021	PERF. 6816 - 6820			
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60	

CLAYTON (MASSIVE)				18765 259		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616												
BLOCK 86 UNIT #3				WELL #: 3		RRCID -> 176647		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 6944 - 6948				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2730 X	197	-0-	-2533	-0-		180 2	17	9	Y	15		15 1			-0-
12	3379 X	1701	-0-	-1678	-0-		1701 2			Y	-0-					-0-
01	3379 X	3305	-0-	-74	-0-		3305 2			Y	-0-					-0-
*02	T. A.	2415	-0-	2415	2415		2415 2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	1546	-0-	1546	3961		1546 2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3961					Y	NO RPT					-0-
BLOCK 86 UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 191444		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 8389		PERF. 6922 - 7385				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SAGE ENERGY COMPANY				743215												
BLOCK 75 UNIT				WELL #: 3-L		RRCID -> 171548		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6946 - 6956				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLAYTON (QUEEN CITY)				18765 370		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
AMPAK OIL COMPANY				020463												
HERRING RANCH				WELL #: 5502		RRCID -> 131543		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 5694		PERF. 5166 - 5182				
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106 2			N	-0-					21
12	124 N	87	-0-	-37	-0-		87 2			N	-0-					21
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136 2			N	-0-					21
02	112 N	101	-0-	-11	-0-		101 2			N	-0-					21
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					21
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931												
RYAN, NOLAN				WELL #: 1		RRCID -> 223841		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4978 - 4984				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON (QUEEN CITY)		//CONT.//		18765 370	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
SURE FLOW OIL & GAS, INC.				830587						
HERRING RANCH -A-		WELL #:			RRCID -> 120218	COMPL. DATE 02/05/1986	TOTAL DEPTH 6740	PERF. 5058	-	5066
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					17
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2001										
CLAYTON (QUEEN CITY UPPER)				18765 518	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
AMPAK OIL COMPANY				020463						
HERRING RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 217983	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 5780	PERF. 5267	-	5273
11	720 X	639	-0-	-81	-0-	599 2	40 9	N	36	152
12	899 X	736	-0-	-163	-0-	718 2	18 9	N	16	168
01	931 X	931	-0-	-0-	-0-	913 2	18 9	N	16	184
02	812 X	597	-0-	-215	-0-	586 2	11 9	N	10	194
03	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	194
04	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT	194
CLAYTON (SLICK 6450)				18765 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
BAY ROCK OPERATING COMPANY				057860						
BLOCK 71 UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 154410	COMPL. DATE 05/23/1994	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6431	-	6440
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.				329575						
BLOCK 70 UNIT WN		WELL #:		1 U	RRCID -> 035856	COMPL. DATE 02/20/1965	TOTAL DEPTH 7004	PERF. 6095	-	6502
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
NICHOLSON, DOROTHY				1	RRCID -> 149858	COMPL. DATE 05/23/1994	TOTAL DEPTH 8099	PERF. 6434	-	6444
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68
KRUSE, NICHOLAUS				2	RRCID -> 150403	COMPL. DATE 06/23/1994	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6488	-	6497
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21

CLAYTON (SLICK 6450)			//CONT.//		18765 666	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.			//CONT.//		329575													
MATKIN, W. C. ESTATE - WN			WELL #:		2	RRCID -> 153670		COMPL. DATE 03/01/1995		TOTAL	DEPTH	6600	PERF. 6492 -	6502				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38

KENNE EXPLORATION, INC.			456420															
DOROTHY NICHOLSON UNIT II			WELL #:		RRCID -> 148323		COMPL. DATE 01/25/1994		TOTAL DEPTH		8021		PERF. 6453 -		6463			
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT										33
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT										33
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT										33
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT										33
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT										33
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT										33
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008																		

CLAYTON (SLICK 6500)				18765 740	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
SAGE ENERGY COMPANY				743215									
BLOCK 75 UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	198181	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6411 - 6417
11	2100	#	1663	-0-	-437	-0-	1599	2	64	9	N	58	183
12	2201	#	1659	-0-	-542	-0-	1615	2	44	9	N	40	50
01	2201	#	2010	-0-	-191	-0-	1970	2	40	9	N	36	86
02	1988	#	1695	-0-	-293	-0-	1660	2	35	9	N	32	118
03	2015	#	1732	-0-	-283	-0-	1696	2	36	9	N	33	151
*04	1997	R	1997	-0-	-0-	-0-	1954	2	43	9	N	39	190

CLAYTON (WILCOX 6875)				18765 780		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931							
RYAN, NOLAN				WELL #:		2 C RRCID -> 217553		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 8452 PERF. 6873 - 6878	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

RYAN, NOLAN				WELL #:	4	RRCID -> 220963	COMPL. DATE 04/18/2006	TOTAL DEPTH	8490	PERF. 6884 - 6887
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

INLAND OCEAN, INC.			424607									
NELSON			WELL #:	4	RRCID ->	234239	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	7121	PERF.	6876 - 6878
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			144
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			144
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			144
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			144
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			144
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			144
PLUGGED AND ABANDONED			06/26/2012		- PLUGGED 06/26/12							

CLAYTON (WILCOX 6875)		//CONT.//		18765 780	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
INLAND OCEAN, INC.		//CONT.//		424607								
NELSON		WELL #:		2	RRCID -> 241153		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 8671		PERF. 8530 - 8540	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	513 1	135 3	N	-0-			21
12	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	218 1	426 3	N	-0-			21
01	837 N	587	-0-	-250 B	-0-	28 1	559 3	N	-0-			21
02	616 N	317	-0-	-299 B	-0-	31 1	286 3	N	-0-			21
03	651 N	598	-0-	-53 B	-0-	166 1	432 3	N	-0-			21
*04	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	392 1	517 3	N	27			48
						30 9						
CLAYTON (WILCOX 7250)				18765 925	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931								
RYAN, NOLAN		WELL #:		2 T	RRCID -> 216801		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 8452		PERF. 7053 - 7055	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CLAYTON (WILCOX 7360)				18765 940	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616								
BLOCK 76 UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 130278		COMPL. DATE 02/16/1989		TOTAL DEPTH 7855		PERF. 7322 - 7350	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BLOCK 76 UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 133397		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7364 - 7392	
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	94 2	17 9	Y	15	15 1		-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	101 2	24 9	Y	22	22 1		-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	3190	-0-	3190	3190	164 2	3026 9	Y	2751	2751 1		-0-
03	DLQ G-10	2476	-0-	2476	5666	144 2	2332 9	Y	2120	2120 1		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5666			Y	NO RPT			-0-
BLOCK 85 UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 139134		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8600	
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	169 2	17 9	Y	15	15 1		-0-
12	434 N	168	-0-	-266	-0-	144 2	24 9	Y	22	22 1		-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	3435	-0-	3435	3435	409 2	3026 9	Y	2751	2751 1		-0-
03	DLQ G-10	2658	-0-	2658	6093	326 2	2332 9	Y	2120	2120 1		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6093			Y	NO RPT			-0-
SAGE ENERGY COMPANY				743215								
BLOCK 75 UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 240043		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7342 - 7369	
11	4770 X	3803	-0-	-967	-0-	3764 2	39 9	N	35			109
12	5022 X	3760	-0-	-1262	-0-	3720 2	40 9	N	36			145
01	5022 X	4607	-0-	-415	-0-	4567 2	40 9	N	36			181
02	4536 X	4039	-0-	-497	-0-	4004 2	35 9	N	32	169 1		44
03	4464 X	3858	-0-	-606	-0-	3822 2	36 9	N	33			77
04	4470 X	4434	-0-	-36	-0-	4397 2	37 9	N	34			111

CLAYTON (WILCOX 7360)														
SAGE ENERGY COMPANY														
BLOCK 75 UNIT														
					18765 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
					743215									
					WELL #: 2		RRCID -> 263461		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7287 - 7321	
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	BALANCE
11	2190 X	1628	-0-	-562	-0-	1589	2	39	9	N	35			72
12	2263 X	1657	-0-	-606	-0-	1617	2	40	9	N	36			108
01	2263 X	2021	-0-	-242	-0-	1981	2	40	9	N	36			144
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1760	2	35	9	N	32			176
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1664	2	36	9	N	33			209
*04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1916	2	35	9	N	32	167	1	74
CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)														
MOORINGSPOINT ENERGY PROD. CO.														
HERRING RANCH														
					18765 942		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
					582539									
					WELL #: 1		RRCID -> 132993		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7372 - 7412	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/1994														
HERRING RANCH BLOCK 55														
					WELL #: 1		RRCID -> 135709		COMPL. DATE 04/13/1990		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7338 - 7376	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/1994														
CLAYTON (950)														
MACERO MINERALS, INC.														
HARRIS-SKAGGS UNIT														
					18765 962		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
					520265									
					WELL #: 1		RRCID -> 099341		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 1005		PERF. 945 - 949	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLAYTON, NORTH (5780 SLICK)														
BELLOWS OPERATING CO., L. C.														
WOOD														
					18770 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
					063857									
					WELL #: 1D		RRCID -> 262140		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 6834		PERF. 4430 - 4440	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC														
UNLIMITED RESOURCES														
					904272									
					WELL #: 2		RRCID -> 265264		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5909 - 5939	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-)				18771 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.				329575						
NICHOLSON, DOROTHY				WELL #: 4	RRCID -> 163136	COMPL. DATE 05/18/1997	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5074	-	5163
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
CLAYTON, NE. (1100)				18771 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK			
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.				329575						
GEFFERT, ROBERT				WELL #: 4	RRCID -> 147272	COMPL. DATE 09/29/1993	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 1076	-	1090
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CLEGG (LULING 9600)				18867 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
CAMCO SALTWATER TRANSPORT				126805						
EL PASO NATURAL GAS -C-				WELL #: 1C	RRCID -> 091843	COMPL. DATE 10/01/1998	TOTAL DEPTH 10322	PERF. 2695	-	2720
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CLIP (FRIO LOWER)				19028 076	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
EXTENERGY, L.P.				257054						
GAYLE, B.B.				WELL #: 9	RRCID -> 130851	COMPL. DATE 03/31/1989	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 2922	-	2926
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CLIP (FRIO UPPER)				19028 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
EXTENERGY, L.P.				257054						
GAYLE, B. B.				WELL #: 10	RRCID -> 145202	COMPL. DATE 03/08/1993	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 2414	-	2420
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CLIP (MIOCENE, LOWER)		19028 228	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
EXTENERGY, L.P.		257054						
GAYLE, B.B.		WELL #: 8	RRCID -> 255901		COMPL. DATE 02/12/1997	TOTAL DEPTH 4078	PERF. 1479 - 1484	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2013 - PLUGGED 01/03/13								
CLIP (VICKSBURG, LOWER)		19028 304	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
EXTENERGY, L.P.		257054						
B. B. GAYLE		WELL #: 14 T	RRCID -> 242789		COMPL. DATE 04/27/2009	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3776 - 3788	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
CLIP (VICKSBURG, UPPER)		19028 380	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
EXTENERGY, L.P.		257054						
B. B. GAYLE		WELL #: 15	RRCID -> 242788		COMPL. DATE 08/02/2008	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 3050 - 3066	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2012 - PLUGGED 12/29/12								
CLIP (3580)		19028 826	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
EXTENERGY, L.P.		257054						
B. B. GAYLE		WELL #: 14 C	RRCID -> 249998		COMPL. DATE 05/02/2009	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3613 - 3615	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
CLOETER (1700)		19065 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.		022548						
SANGER HEIRS		WELL #: 2	RRCID -> 104027		COMPL. DATE 01/25/1983	TOTAL DEPTH 6008	PERF. 1702 - 1718	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SANGER HEIRS		WELL #: 1	RRCID -> 135248		COMPL. DATE 11/19/1989	TOTAL DEPTH 1860	PERF. 1753 - 1762	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CLOETER (7300)																		
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.																		
SANGER HEIRS																		
					19065 600	NON-ASSOCIATED					ONE WELL							
					022548													
WELL #:					1	RRCID -> 100913					COMPL. DATE 03/12/1997							
											TOTAL DEPTH 7712							
											PERF. 7367 - 7371							
CNTY: LIVE OAK																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			25		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			25		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			25		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			25		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			25		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			25		

COLETTA CREEK (1400 MIOCENE)					19557 188	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: VICTORIA		
AMPAK OIL COMPANY					020463													
SCHMELTZER-JOHNS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 139246					COMPL. DATE 08/01/1991					TOTAL DEPTH 5211	
																	PERF. 1405 - 1412	
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		N	-0-					-0-		
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2		N	-0-					-0-		
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-					-0-		
02	28 N	11	-0-	-17	-0-		11	2		N	-0-					-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-		

PETRA OLEUM CORP.					659826	RRCID -> 146046					COMPL. DATE 06/09/1993					TOTAL DEPTH 2912		
TERRELL "B"					WELL #:	5R											PERF. 2547 - 2553	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

TERRELL "A"					WELL #:	2	RRCID -> 177191					COMPL. DATE 03/06/2000					TOTAL DEPTH 4807	
																	PERF. 1364 - 1366	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

SURE FLOW OIL & GAS, INC.					830587	RRCID -> 141929					COMPL. DATE 05/20/1992					TOTAL DEPTH 1708		
STUBBLEFIELD					WELL #:	1											PERF. 1380 - 1386	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

COLETTA CREEK (1450)					19557 235	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: VICTORIA		
PETRA OLEUM CORP.					659826													
ZIMMER, JOHN					WELL #:	8	RRCID -> 166256					COMPL. DATE 04/13/2010					TOTAL DEPTH 4808	
																	PERF. 2840 - 3230	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

COLETTA CREEK (2100)				19557 282	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
PETRA OLEUM CORP.				659826												
ZIMMER, JOHN				WELL #: 9	RRCID -> 053136	COMPL. DATE 04/10/1972	TOTAL DEPTH 2535	PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TERRELL "B"				WELL #: 5RR	RRCID -> 146088	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3041	PERF. 2352	-	2356					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ZIMMER, J.				WELL #: 2	RRCID -> 166822	COMPL. DATE 12/13/1997	TOTAL DEPTH 2796	PERF. 1540	-	1550						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COLETTA CREEK (2250 STRAY)				19557 286	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
PETRA OLEUM CORP.				659826												
TERRELL -B-				WELL #: 3	RRCID -> 108585	COMPL. DATE 09/15/1978	TOTAL DEPTH 2890	PERF. 2268	-	2272						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COLETTA CREEK (2300)				19557 290	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
PETRA OLEUM CORP.				659826												
TERRELL, ETNA C.				WELL #: 4	RRCID -> 202781	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 4686	PERF. 2274	-	2274						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ZIMMER				WELL #: 4 E	RRCID -> 257202	COMPL. DATE 06/15/2010	TOTAL DEPTH 2650	PERF. 2298	-	2304						
11	150 X	98	-0-	-52	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	124 X	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	124 X	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	84 X	52	-0-	-32	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	93 X	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	90 X	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-

COLETTA CREEK (2300)		//CONT.//		19557 290	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826					
PRIBYL		WELL #:		12	RRCID -> 257736	COMPL. DATE 08/19/2010	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2414 - 2420	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6870 X	6511	-0-	-359	-0-	6511 3	N	-0-	-0-
12	7006 X	6361	-0-	-645	-0-	6361 2	N	-0-	-0-
01	6634 X	5987	-0-	-647	-0-	5987 2	N	-0-	-0-
02	6076 X	5414	-0-	-662	-0-	5414 2	N	-0-	-0-
03	6727 X	6121	-0-	-606	-0-	6121 2	N	-0-	-0-
04	6510 X	5647	-0-	-863	-0-	5647 2	N	-0-	-0-
COLETTA CREEK (2350)				19557 329	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
PETRA OLEUM CORP.				659826					
PRIBYL		WELL #:		10	RRCID -> 199964	COMPL. DATE 09/01/2003	TOTAL DEPTH 2965	PERF. 2454 - 2460	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
COLETTA CREEK (2600)				19557 350	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA	
ARIES OPERATING, LP				030128					
DIETZEL, HERMAN ESTATE		WELL #:		7	RRCID -> 178467	COMPL. DATE 04/20/2000	TOTAL DEPTH 3040	PERF. 2555 - 2557	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PETRA OLEUM CORP.				659826					
TERRELL -B-		WELL #:		7	RRCID -> 200071	COMPL. DATE 08/26/2003	TOTAL DEPTH 4812	PERF. 2543 - 2545	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
COLETTA CREEK (3600)				19557 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION				216536					
DIETZEL, N. L.		WELL #:		1	RRCID -> 144353	COMPL. DATE 05/15/1992	TOTAL DEPTH 4357	PERF. 3710 - 3714	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COLETTA CREEK (3800 FRIO)				19557 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
PETRA OLEUM CORP.				659826								
TERRELL, ETTA -C-				WELL #:	1A	RRCID ->	131651	COMPL. DATE	03/31/1989	TOTAL DEPTH	5390	PERF. 3760 - 3764
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
COLETTA CREEK (4300)				19557 611	ASSOCIATED	49B			CNTY: VICTORIA			
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.				470566								
HENNIG UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	155919	COMPL. DATE	09/19/1995	TOTAL DEPTH	5058	PERF. 4273 - 4275
11	480 #	249	-0-	-231	-0-	8 1	241 2	N	-0-			-0-
12	219 R	219	-0-	-0-	-0-	6 1	213 2	N	-0-			-0-
01	310 #	144	-0-	-166	-0-	4 1	140 2	N	-0-			-0-
02	280 #	84	-0-	-196	-0-	2 1	82 2	N	-0-			-0-
03	310 #	123	-0-	-187	-0-	3 1	120 2	N	-0-			-0-
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-
COLETTA CREEK (4550)				19557 752	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
PETRA OLEUM CORP.				659826								
TERRELL A				WELL #:	6	RRCID ->	138313	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	4832	PERF. 4585 - 4589
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TERRELL, ETTA E				WELL #:	16	RRCID ->	221969	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4846	PERF. 4518 - 4520
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COLETTA CREEK, E. (2300 GAS SD.)				19560 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
ARIES OPERATING, LP				030128								
DIETZEL, HERMAN ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	184650	COMPL. DATE	07/18/2002	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2234 - 2236
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COLETTA CREEK, S. (CATAHOULA)				19561 041	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: VICTORIA			
KLOTZMAN, M. S. LEASING CORP.				470568								
HUBER				WELL #:	1	RRCID ->	124449	COMPL. DATE	04/10/1987	TOTAL DEPTH	5312	PERF. 3260 - 3280
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLETTA CREEK, SOUTH (1400)				19561 246	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.				470566								
HENNIG UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 139548	COMPL. DATE 09/04/1991	TOTAL DEPTH 1708	PERF. 1379 - 1384				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COLETTA CREEK, SOUTH (3000)				19561 328	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
AMPAK OIL COMPANY				020463								
PEREZ				WELL #: 1	RRCID -> 213341	COMPL. DATE 03/23/2005	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 2923 - 2926				
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
COLETTA CREEK, S. (3030)				19561 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.				470566								
BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 185948	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH 4965	PERF. 2995 - 3002				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COLETTA CREEK, S. (4820)				19561 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.				280941								
HUBER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 257632	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH 5398	PERF. 4818 - 4820				
11	8340 R	8340	-0-	-0-	-0-	8333 2	7 9	N	6			37
12	8238 R	8238	-0-	-0-	-0-	8232 2	6 9	N	5			42
01	8926 R	8926	-0-	-0-	-0-	8912 2	14 9	N	13			55
02	5408 R	5408	-0-	-0-	-0-	5384 2	24 9	N	22			77
03	9097 R	9097	-0-	-0-	-0-	9064 2	33 9	N	30			107
*04	6679 R	6679	-0-	-0-	-0-	6655 2	24 9	N	22			129
COLETTVILLE (1900)				19565 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
ALEGRE ENERGY, INC.				011441								
G.B.R.A.				WELL #: 2	RRCID -> 186401	COMPL. DATE 08/18/2001	TOTAL DEPTH 2100	PERF. 1875 - 1881				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797								
WALTER GU DIETZEL				WELL #: 3	RRCID -> 176002	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH 4407	PERF. 1923 - 1927				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450)				19651 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
CML EXPLORATION, LLC				120648						
STANGE				WELL #:	1D	RRCID -> 250559	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 2418 -	2422
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493 2		N	-0-	-0-
12	6324 X	6290	-0-	-34	-0-	6290 2		N	-0-	-0-
01	6386 X	6289	-0-	-97	-0-	6289 2		N	-0-	-0-
02	6048 X	5583	-0-	-465	-0-	5583 2		N	-0-	-0-
03	6696 X	6175	-0-	-521	-0-	6175 2		N	-0-	-0-
04	6480 X	6066	-0-	-414	-0-	6066 2		N	-0-	-0-
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION				216536						
KOLLE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 113836	COMPL. DATE 11/27/1984	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 2454 -	2464
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WILLEMIN				WELL #:	1	RRCID -> 198576	COMPL. DATE 08/08/1996	TOTAL DEPTH 2527	PERF. 1831 -	1833
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
COLLETOVILLE CREEK (FRIO 3800)				19651 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797						
WALTER DIETZEL				WELL #:	0001	RRCID -> 258242	COMPL. DATE 07/14/2010	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3766 -	3770
11	2880 X	2378	-0-	-502	-0-	2378 2		N	-0-	-0-
12	2728 X	2277	-0-	-451	-0-	2277 2		N	-0-	-0-
01	2697 X	2183	-0-	-514	-0-	2183 2		N	-0-	-0-
02	2324 X	1901	-0-	-423	-0-	1901 2		N	-0-	-0-
03	2573 X	2225	-0-	-348	-0-	2225 2		N	-0-	-0-
04	2370 X	2123	-0-	-247	-0-	2123 2		N	-0-	-0-
COLLETOVILLE CREEK (MIOCENE 1100)				19651 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
CML EXPLORATION, LLC				120648						
STANGE				WELL #:	1 F	RRCID -> 223485	COMPL. DATE 11/06/2006	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 1078 -	1080
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100)				19651 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354						
G.B.R.A.				WELL #:	1	RRCID -> 214460	COMPL. DATE 06/25/2005	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 3654 -	3657
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100)//CONT.//													
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354													
G.B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 233589 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2160 X	1796	-0-	-364	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
12	2232 X	1904	-0-	-328	-0-	1904	2		N	-0-			-0-
01	2201 X	1679	-0-	-522	-0-	1679	2		N	-0-			-0-
02	1960 X	1788	-0-	-172	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
03	1984 X	1741	-0-	-243	-0-	1741	2		N	-0-			-0-
04	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-				N	NO RPT			-0-
COLLETOVILLE CREEK (3600)													
B.P. PRODUCTIONS INC. 19651 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
DIETZEL, WALTER 040797 RRCID -> 111965 COMPL. DATE 05/30/1993 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3614 - 3618													
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COLLIER (YEGUA Y-3)													
ALTA MESA SERVICES, LP 19667 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON													
ROBINSON 015721 RRCID -> 202783 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7046 - 7050													
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
COLLIER (2200)													
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 19667 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON													
ROBINSON, VELMA 036548 RRCID -> 054684 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 3311 PERF. N/A													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COLLIER (3800 FRIO)													
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 19667 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON													
ROBINSON, VELMA 036548 RRCID -> 081148 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 3733 - 3738													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLLIER (4000)			19667 875			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON		
ALTA MESA SERVICES, LP			015721											
ROBINSON			WELL #: 2			RRCID -> 207812			COMPL. DATE 10/21/2004			TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3979 - 3983		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
ZACHRY EXPLORATION, LLC			950468											
KNEBLICK UNIT			WELL #: 1C			RRCID -> 236042			COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3604 - 3610		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
COLLIER (4050)			19667 879			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON		
ZACHRY EXPLORATION, LLC			950468											
KNEBLICK UNIT			WELL #: 1T			RRCID -> 236044			COMPL. DATE 03/18/2008			TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4044 - 4047		
11	5370	4682	-0-	-688	-0-	54	1	4628	2	N	-0-		-0-	
12	5549	3733	-0-	-1816	-0-	47	1	3686	2	N	-0-		-0-	
01	4836 #	1296	-0-	-3540	-0-	14	1	1282	2	N	-0-		-0-	
02	4368 #	573	-0-	-3795	-0-	7	1	566	2	N	-0-		-0-	
03	4836 #	72	-0-	-4764	-0-	1	1	71	2	N	-0-		-0-	
04	4680 #	150	-0-	-4530	-0-	2	1	148	2	N	-0-		-0-	
COLLIER, EAST (MIOCENE)			19668 666			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON		
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP			036548											
ROBINSON, VELMA			WELL #: 3 T			RRCID -> 119642			COMPL. DATE 08/30/1985			TOTAL DEPTH 4910 PERF. 2398 - 2400		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT		-0-	
COLOGNE (1050)			19744 207			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
AMPAK OIL COMPANY			020463											
PEREZ			WELL #: 2			RRCID -> 175418			COMPL. DATE 11/05/1999			TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1102 - 1104		
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		-0-	
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		-0-	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-	
02	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT		-0-	

COLOGNE (1200)				19744 253		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
BIG LAKE CORPORATION				069458															
SALINAS, J. UNIT NO. 1				WELL #: 2		RRCID -> 188625		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 1276 - 1285							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
UNICORN ENERGY, INC.				876322															
REEVES, CLAUD, ET AL				WELL #: 1 C		RRCID -> 037250		COMPL. DATE 09/24/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1185 - 1205							
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COLOGNE (1400)				19744 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
BIG LAKE CORPORATION				069458															
SALINAS, J.				WELL #: 7		RRCID -> 203116		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 4980		PERF. 1411 - 1413							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
EXPRESS OIL CO.				257068															
GORDON				WELL #: 3		RRCID -> 230148		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 2047		PERF. 1374 - 1384							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COLOGNE (1450)				19744 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
UNICORN ENERGY, INC.				876322															
REEVES, CLAUD, ET AL				WELL #: 1 T		RRCID -> 037249		COMPL. DATE 09/24/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1425 - 1450							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COLOGNE (1550)				19744 368		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA									
AMPAK OIL COMPANY				020463															
SCHMELTZER-JOHNS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 126475		COMPL. DATE 12/28/1987		TOTAL DEPTH 5113		PERF. 1540 - 1547							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COLOGNE (1550)		//CONT.//		19744 368	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA			
SURE FLOW OIL & GAS, INC.				830587						
CAROTHERS		WELL #:		1	RRCID -> 148899	COMPL. DATE 02/01/1994	TOTAL DEPTH	5011	PERF. 1546 -	1556
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
COLOGNE (1600)				19744 391	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971						
REEVES, C. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 130285	COMPL. DATE 03/01/1989	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1660 -	1666
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COLOGNE (1800)				19744 437	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA			
COLOGNE PRODUCTION COMPANY				168910						
SCHAAR, CHRISTIAN "A"		WELL #:		1	RRCID -> 164534	COMPL. DATE 09/17/1997	TOTAL DEPTH	2889	PERF. 1770 -	1772
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
COLOGNE (1950)				19744 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
EXPRESS OIL CO.				257068						
GORDON, GEORGE E.		WELL #:		2	RRCID -> 198630	COMPL. DATE 05/26/2002	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1934 -	1936
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COLOGNE (2350)				19744 552	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
COLOGNE PRODUCTION COMPANY				168910						
SCHAAR, CHRISTIAN -B-		WELL #:		2	RRCID -> 110779	COMPL. DATE 05/01/1984	TOTAL DEPTH	5082	PERF. 2448 -	2450
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COLOGNE (2800)				19744 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
AMPAK OIL COMPANY				020463															
MIZE, R. N.				WELL #: 1		RRCID -> 173228		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 5094		PERF. 2610 - 2630							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7605						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7605						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7605						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7605						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7605						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7605						N	NO RPT					-0-	
COLOGNE (2870)				19744 623		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA									
BIG LAKE CORPORATION				069458															
SALINAS, J.				WELL #: 6		RRCID -> 196194		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 2874 - 2876							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971															
REEVES, C. "A"				WELL #: 2		RRCID -> 153645		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 5262		PERF. 2836 - 2838							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
COLOGNE (3600)				19744 644		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA									
COLOGNE PRODUCTION COMPANY				168910															
SCHUBERT, E.G.				WELL #: 6		RRCID -> 135466		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 4962		PERF. 3592 - 3597							
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850															
VESTAL, H.				WELL #: 1		RRCID -> 129095		COMPL. DATE 10/03/1988		TOTAL DEPTH 3652		PERF. 3646 - 3648							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
COLOGNE (3890)				19744 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA									
AMPAK OIL COMPANY				020463															
SCHMELTZER				WELL #: 1		RRCID -> 181884		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 4996		PERF. 3915 - 3918							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

COLOGNE (3890)			//CONT.//		19744 660	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
AMPAK OIL COMPANY			//CONT.//		020463										
MICHAEL			WELL #:		1	RRCID -> 242920		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 3923 - 3930			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	13	-0-	13 B	-680			13 2			N	-0-			-0-
12	12 N	36	-0-	24 B	-656			36 2			N	-0-			-0-
01	0 N	17	-0-	17 B	-639			17 2			N	-0-			-0-
02	13 N	19	-0-	6 B	-633			19 2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-633						N	NO RPT			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-633						N	NO RPT			-0-
COLOGNE (4000)					19744 667	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
BIG LAKE CORPORATION					069458										
SALINAS, J.					WELL #:	10	RRCID -> 200761		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4012 - 4015		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
COLOGNE (4040)					19744 670	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
AMPAK OIL COMPANY					020463										
MICHAEL					WELL #:	3	RRCID -> 240567		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 4973		PERF. 4021 - 4026		
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2				N	-0-			-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2				N	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2				N	-0-			-0-
02	196 N	155	-0-	-41	-0-	155	2				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-						N	NO RPT			-0-
BIG LAKE CORPORATION					069458										
SALINAS, J.					WELL #:	14	RRCID -> 220607		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4007 - 4009		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.					470566										
JOHNNIE UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 244448		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4067 - 4070		
11	630 #	587	-0-	-43	-0-	12	1	575	2		N	-0-			-0-
12	391 R	391	-0-	-0-	-0-	10	1	381	2		N	-0-			-0-
01	527 #	345	-0-	-182	-0-	8	1	337	2		N	-0-			-0-
02	560 #	297	-0-	-263	-0-	6	1	291	2		N	-0-			-0-
03	620 #	390	-0-	-230	-0-	10	1	380	2		N	-0-			-0-
04	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-						N	NO RPT			-0-
COLOGNE (4050)					19744 675	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
AMPAK OIL COMPANY					020463										
SMITH					WELL #:	1	RRCID -> 192835		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 4990		PERF. 4082 - 4085		
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2				N	-0-			-0-
12	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-			-0-
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-			-0-
02	56 #	22	-0-	-34	-0-	22	2				N	-0-			-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT			-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4100)			19744 690			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
BIG LAKE CORPORATION			069458															
SALINAS, J.			WELL #: 10 T			RRCID -> 200767			COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4103 - 4106						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
COLOGNE (4300)			19744 782			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA						
AMPAK OIL COMPANY			020463															
CAROTHERS			WELL #: 1			RRCID -> 180844			COMPL. DATE 10/14/2000			TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4428 - 4436						
11	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-						-0-
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-						-0-
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-						-0-
02	28 #	3	-0-	-25	-0-	3	2				N	-0-						-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT						-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT						-0-
SCHMELTZER-JOHN UNIT "A"			WELL #: 2			RRCID -> 202557			COMPL. DATE 02/19/2004			TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4295 - 4299						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
COLOGNE (4550)			19744 828			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA						
AMPAK OIL COMPANY			020463															
SMITH-CAROTHERS			WELL #: 1			RRCID -> 217485			COMPL. DATE 09/03/2005			TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4554 - 4557						
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-						N	-0-						-0-
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
COLOGNE (4550 FRIO E. SEGMENT)			19744 840			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
BIG LAKE CORPORATION			069458															
SALINAS, J.			WELL #: 3			RRCID -> 133272			COMPL. DATE 01/05/1990			TOTAL DEPTH 5062 PERF. 4544 - 4547						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
COLOGNE (4700)			19744 897			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
AMPAK OIL COMPANY			020463															
MICHAEL			WELL #: 2			RRCID -> 240555			COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4706 - 4715						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						23
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						23

COLOGNE (4800)			19744 920		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.			470566													
HUBER, A. W.			WELL #: 2		RRCID -> 157509		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 5014		PERF. 4775 - 4780					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PREMIER MINERALS, INC.			676033													
EARP			WELL #: 1		RRCID -> 206436		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 4753 - 4758					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
COLOGNE (4950)			19744 943		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
KEBO OIL & GAS, INC.			453170													
L. A. SCHMIDT "A"			WELL #: 9		RRCID -> 245925		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4375 - 4377					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED			12/10/2012													
COLOMA CREEK, NORTH (7575)			19766 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN							
MAC SERVICES, INC.			519600													
HAHN, A.W.			WELL #: 1		RRCID -> 098380		COMPL. DATE 06/18/1981		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7574 - 7590					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLOMA CREEK, NORTH (7600)			19766 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
CREST PETROLEUM, LLC			189894													
HAHN, O. F.			WELL #: 1		RRCID -> 061398		COMPL. DATE 12/10/1974		TOTAL DEPTH 9139		PERF. N/A					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLOMA CREEK, NORTH (7700)			19766 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
COLOMA OIL & GAS CORP.			168920													
STOFER, M. A.			WELL #: 1 C		RRCID -> 001364		COMPL. DATE 04/06/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7710 - 7718					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLOMA CREEK, NORTH (8300)				19766 800	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CALHOUN			
C & E OPERATING, INC.				120079												
JENNINGS-SCOTT G. U.				WELL #: 1	RRCID -> 220973	COMPL. DATE 02/07/2006	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8796 - 8803								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	206	1			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				12/12/2012 - P&A 12-12-2012												
HAHN, OSCAR				342858												
HAHN, O.F.				WELL #: 3 U	RRCID -> 072874	COMPL. DATE 06/04/1977	TOTAL DEPTH 8719	PERF. N/A								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLOMA CREEK, NORTH (8400)				19766 820	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: CALHOUN			
CREST PETROLEUM, LLC				189894												
HAHN, O.F.				WELL #: 3 L	RRCID -> 072875	COMPL. DATE 06/04/1977	TOTAL DEPTH 8719	PERF. N/A								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CONQUISTADOR (JANAK SAND)				20186 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA			
SEDONA OIL & GAS CORP.				763152												
KURTZ				WELL #: 1	RRCID -> 255395	COMPL. DATE 08/21/2009	TOTAL DEPTH 11130	PERF.10898 - 10913								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					117
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					125
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
CONSOLIDATED (WILCOX 10500)				20243 475	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170												
PREWITT				WELL #: 2	RRCID -> 177512	COMPL. DATE 11/18/1999	TOTAL DEPTH 11056	PERF.10664 - 10828								
11	1770 X	1730	-0-	-40	-0-	1717 2	13 9	N	12	179 1						121
12	1829 X	1826	-0-	-3	-0-	1826 2		N	-0-							121
01	2015 X	1779	-0-	-236	-0-	1779 2		N	-0-							121
02	1820 X	1570	-0-	-250	-0-	1538 2	32 9	N	29							150
03	2015 X	1736	-0-	-279	-0-	1700 2	36 9	N	33							183
04	1770 X	1714	-0-	-56	-0-	1693 2	21 9	N	19							202
ABRAMEIT				WELL #: 2	RRCID -> 181326	COMPL. DATE 06/10/2000	TOTAL DEPTH 11016	PERF.10665 - 10680								
11	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2521 2	29 9	N	26							183
12	2573 X	2504	-0-	-69	-0-	2489 2	15 9	N	14							197
01	2635 X	2395	-0-	-240	-0-	2377 2	18 9	N	16							213
02	2380 X	2143	-0-	-237	-0-	2100 2	43 9	N	39							252
03	2635 X	2480	-0-	-155	-0-	2427 2	53 9	N	48	178 1						122
04	2550 X	2490	-0-	-60	-0-	2473 2	17 9	N	15							137

COOK (WHITE, LOWER) 20289 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 BIBBYRAY WELL #: 1 RRCID -> 258653 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 10784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	790	2	42 9 N	38			283
12	465 N	132	-0-	-333	-0-	126	2	6 9 N	5	180	1	108
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	669	2	17 9 N	15			123
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1105	2	10 9 N	9			132
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	912	2	21 9 N	19			151
*04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	980	2	17 9 N	15			166

COOK (WILCOX 9400) 20289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 DLUGOSCH, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 135416 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9352 - 9356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOK (9730) 20289 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
 WHITE WELL #: 1 RRCID -> 137095 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2000

COOK, EAST (ROEDER SAND) 20290 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 A & D EXPLORATION COMPANY 000202
 BROOKE WELL #: 2 RRCID -> 164465 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10894 - 10918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

COOK, S. (FRIO 2700) 20293 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 RILEY EXPLORATION, LLC 712156
 CLAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 193776 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2597 - 2800

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

CLAUSEN WELL #: 2 RRCID -> 200810 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2649 - 2650

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

OIL AND GAS DIVISION

COOK, S. (FRIO 2700)		//CONT.//		20293 190	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT			
RILEY EXPLORATION, LLC		//CONT.//		712156							
ROVONNA		WELL #:		1	RRCID -> 209669	COMPL. DATE 01/20/2004	TOTAL DEPTH 2814	PERF. 1610	-	1612	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
<hr/>											
COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850)				20293 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT			
A.O.E. OPERATORS, INC.				000555							
SCHORRE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 207871	COMPL. DATE 09/22/2004	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10872	-	10890	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
<hr/>											
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931							
ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2		WELL #:		2 U	RRCID -> 034489	COMPL. DATE 05/07/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		247
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		247
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		247
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		247
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		247
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		247
<hr/>											
COQUAT (MASSIVE SERIES)				20539 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789							
MEIDER SU		WELL #:		2	RRCID -> 226481	COMPL. DATE 11/09/2005	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 8206	-	8216	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		108
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
<hr/>											
COQUAT (LULING)				20539 201	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789							
CASA UNIT		WELL #:		1D	RRCID -> 248545	COMPL. DATE 08/05/2005	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 7730	-	9899	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 168

COQUAT (MEIDER A, DEEP)				20539 258	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789												
MEIDER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 115245	COMPL. DATE 11/10/2004	TOTAL DEPTH 14250	PERF.10364	- 10390						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4710 X	4591	-0-	-119	-0-	625	1	3919	2	N	43					137
12	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	47	9	4175	2	N	35	151	1			21
01	5022 X	4326	-0-	-696	-0-	999	1	3579	2	N	42					63
02	4536 X	4017	-0-	-519	-0-	39	9	3400	2	N	29					92
03	5208 X	4375	-0-	-833	-0-	701	1	3683	2	N	30					122
04	5040 X	4451	-0-	-589	-0-	46	9	3490	2	N	11					133
						585	1									
						32	9									
						659	1									
						33	9									
						949	1									
						12	9									
MEIDER G. U.				WELL #:	4	RRCID -> 204264	COMPL. DATE 06/05/2004	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10266	- 10342						
11	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	1504	1	9431	2	N	25					104
12	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	28	9	2599	2	N	5	32	1			77
01	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	6	9	5934	2	N	18					95
02	10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	1162	1	9104	2	N	32					127
03	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	20	9	6937	2	N	18					145
*04	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	1567	1	2315	2	N	7					152
						35	9									
						1241	1									
						20	9									
						629	1									
						8	9									
MEIDER SU				WELL #:	1	RRCID -> 208595	COMPL. DATE 11/05/2004	TOTAL DEPTH 11240	PERF.10254	- 10354						
11	4200 X	1837	-0-	-2363	-0-	252	1	1583	2	N	2					43
12	4340 X	1593	-0-	-2747	-0-	2	9	1285	2	N	-0-					43
01	4340 X	2967	-0-	-1373	-0-	308	1	2475	2	N	6					49
02	2716 X	2382	-0-	-334	-0-	485	1	2032	2	N	-0-					49
03	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	7	9	1942	2	N	-0-					49
04	2880 X	2649	-0-	-231	-0-	350	1	2080	2	N	3					52
						347	1									
						566	1									
						3	9									
MEIDER GAS UNIT				WELL #:	7A	RRCID -> 209670	COMPL. DATE 04/20/2010	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10395	- 10572						
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					42
12	124 X	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					42
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					42
02	13 X	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					42
03	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					42
*04	9 X	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					42

COQUAT (MEIDER A, DEEP)		//CONT.//		20539 258	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984						
MCMULLEN		WELL #:		1	RRCID -> 210510	COMPL. DATE 01/24/2005	TOTAL DEPTH 11313	PERF.10326	- 10342	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
<hr/>										
COQUAT (SLICK)				20539 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
MEIDER		WELL #:		101	RRCID -> 221008	COMPL. DATE 06/05/2006	TOTAL DEPTH 7671	PERF. 7478	- 7488	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
<hr/>										
COQUAT (SLICK UPPER)				20539 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984						
MORGAN, ADOLPH G. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 044273	COMPL. DATE 05/18/1968	TOTAL DEPTH 8350	PERF. N/A		
11	2670 N	2547	-0-	-123	-0-	390 1	2151 2	N	5	64
12	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	431 1	2311 2	N	7	71
01	2759 N	2478	-0-	-281	-0-	431 1	2037 2	N	9	80
02	2380 N	2318	-0-	-62	-0-	390 1	1917 2	N	10	90
03	2759 N	2614	-0-	-145	-0-	431 1	2159 2	N	22	112
*04	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	237 1	2330 2	N	20	132
<hr/>										
MORGAN, A. G.		WELL #:		1	RRCID -> 066727	COMPL. DATE 05/06/1967	TOTAL DEPTH 2560	PERF. 2340	- 2475	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
<hr/>										
COQUAT (10500)				20539 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789						
MEIDER GAS UNIT		WELL #:		2LT	RRCID -> 107419	COMPL. DATE 08/12/1983	TOTAL DEPTH 14250	PERF.10482	- 10522	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COQUAT (10500)		//CONT.//		20539 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789														
MEIDER		WELL #:		3		RRCID -> 117175		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
MEIDER G.U. 4		WELL #:		4		RRCID -> 204265		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
MAGUGLIN UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 219215		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
DUNN		WELL #:		3		RRCID -> 236813		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
MEIDER SU ET AL GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 237957		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					126
12	14B2 EXT	3	-0-	3	3	1	1	2	2			N	-0-					126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3							N	-0-					126
02	3 X	-0-	-0-	-3	-0-							N	-0-					126
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					126
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					126
DUNN		WELL #:		1ST		RRCID -> 247652		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
MEIDER GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 248906		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585								
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	23	1	145	2	N	-0-							8
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	38	1	157	2	N	-0-							8
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	29	1	149	2	N	-0-							8
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	24	1	140	2	N	-0-							8
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	24	1	134	2	N	-0-							8
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	36	1	131	2	N	-0-							8

COQUAT (11,300)			20539 760			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MILAGRO EXPLORATION, LLC			566789															
MEIDER DEEP GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 217919			COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 12911 PERF.11261 - 12690						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-			133 1 21 9	831 2	N		19						95
12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-			256 1 14 9	1068 2	N		13	68	1				40
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-			197 1 31 9	1005 2	N		28						68
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-			204 1 2 9	1187 2	N		2						70
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-			194 1 9 9	1085 2	N		8						78
04	1200 N	924	-0-	-276	-0-			196 1 6 9	722 2	N		5						83
COQUAT (12700)			20539 777			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MILAGRO EXPLORATION, LLC			566789															
MAGUGLIN, GEORGE			WELL #: 1			RRCID -> 099506			COMPL. DATE 04/03/1982			TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
GILLETT			WELL #: 1			RRCID -> 195480			COMPL. DATE 07/01/2001			TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447						
11	7110 X	6525	-0-	-585	-0-			510 1 7 9	6008 2	N		6						101
12	7192 X	6821	-0-	-371	-0-			527 1 2 9	6292 2	N		2						103
01	7068 X	6733	-0-	-335	-0-			527 1 1 9	6205 2	N		1						104
02	6216 X	5853	-0-	-363	-0-			470 1 2 9	5381 2	N		2						106
03	6882 X	6544	-0-	-338	-0-			525 1 2 9	6017 2	N		2						108
04	6600 X	6272	-0-	-328	-0-			506 1	5766 2	N		-0-						108
GILLETT			WELL #: 2			RRCID -> 202653			COMPL. DATE 08/09/2003			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
MAGUGLIN UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 206488			COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600						
11	6060 X	4065	-0-	-1995	-0-			559 1	3506 2	N		-0-						53
12	6076 X	4061	-0-	-2015	-0-			784 1	3277 2	N		-0-						53
01	5115 X	4141	-0-	-974	-0-			678 1	3463 2	N		-0-						53
02	4536 X	3743	-0-	-793	-0-			550 1	3193 2	N		-0-						53
03	5022 X	4255	-0-	-767	-0-			646 1	3609 2	N		-0-						53
04	4080 X	3415	-0-	-665	-0-			730 1	2685 2	N		-0-						53

COQUAT (12700)		//CONT.//		20539 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789											
MAGUGLIN UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 207943		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12420 - 12532			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	1626	1	10195	2	N	7			125	
						8	9								
12	11273 X	11273	-0-	-0-	-0-	2177	1	9096	2	N	-0-	101	1	24	
01	12927 X	11401	-0-	-1526	-0-	1867	1	9534	2	N	-0-			24	
02	11200 X	10363	-0-	-837	-0-	1522	1	8841	2	N	-0-			24	
*03	12400 X	11085	-0-	-1315	-0-	1682	1	9401	2	N	2			26	
						2	9								
04	11820 X	10415	-0-	-1405	-0-	2226	1	8189	2	N	-0-			26	

SWISHER				WELL #:		1		RRCID -> 240703		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 12915		PERF.10558 - 12590	
11	468 X	468	-0-	-0-	-0-	466	2	2	9	N	2			26	
12	248 X	248	-0-	-0-	-0-	242	2	6	9	N	5			31	
01	186 X	182	-0-	-4	-0-	171	2	11	9	N	10			41	
02	448 X	228	-0-	-220	-0-	213	2	15	9	N	14			55	
03	496 X	188	-0-	-308	-0-	187	2	1	9	N	1			56	
04	480 X	142	-0-	-338	-0-	140	2	2	9	N	2			58	

CORDELE (CENTAUR)				20585 018		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
ALEGRE ENERGY, INC.				011441											
ROSE & SAMPLE				WELL #:		3		RRCID -> 149140		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 5212		PERF. 3924 - 3928	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CORDELE (M-1U)				20585 132		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP				073302											
DRUSHELL, S. G. -A- O/A				WELL #:		3		RRCID -> 084313		COMPL. DATE 06/20/1979		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2655 - 2668	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

DRUSHEL, S.G.				WELL #:		5		RRCID -> 131370		COMPL. DATE 03/15/1989		TOTAL DEPTH 2749		PERF. 2595 - 2600	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-	

CORDELE (M-2U)				20585 264		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP				073302											
DRUSHEL, S. G.				WELL #:		15		RRCID -> 148726		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 5247		PERF. 2622 - 2624	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

CORDELE (1750 PINHEAD)				20585 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP				073302							
YAUSSEI -B-				WELL #: B 8	RRCID -> 130974	COMPL. DATE 05/19/1989	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 1770	-	1780	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DRUSHEL -B-				WELL #: 5	RRCID -> 131574	COMPL. DATE 07/14/1989	TOTAL DEPTH 5224	PERF. 1710	-	1716	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
DRUSHEL -B-				WELL #: 14	RRCID -> 131623	COMPL. DATE 07/17/1989	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 1736	-	1742	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
YAUSSEI -A-				WELL #: 13 C	RRCID -> 131624	COMPL. DATE 07/31/1989	TOTAL DEPTH 2100	PERF. 1738	-	1746	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
CORDELE (2550)				20585 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP				073302							
DRUSHEL -A-				WELL #: 10	RRCID -> 129986	COMPL. DATE 11/23/1988	TOTAL DEPTH 2808	PERF. 2550	-	2556	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DRUSHEL -B-				WELL #: 15	RRCID -> 135296	COMPL. DATE 06/30/1990	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 2550	-	2556	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	40588		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588		N	NO RPT			-0-

CORDELE (2600)		20585 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302							
DRUSHEL S.G. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 127268		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2601 - 2605	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
CORDELE (2610)		20585 598		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302							
DRUSHEL, S.G. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 129601		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2594 - 2598	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CORDELE (3190)		20585 798		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302							
YAUSSI -B-		WELL #: B 12 T		RRCID -> 129596		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3195 - 3205	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CORDELE (3825)		20585 815		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON	
ALEGRE ENERGY, INC.		011441							
ROSE & SAMPLE		WELL #: 2		RRCID -> 151129		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3728 - 3734	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302							
DRUSHEL, S. G.		WELL #: 10		RRCID -> 146757		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3823 - 3827	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CORDELE (3980)														
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP														
DRUSHEL, S. G.														
WELL #: 9 RRCID -> 145054 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3980 - 3985														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORDELE (4000)														
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP														
DRUSHEL, S. G.														
WELL #: 2A RRCID -> 133400 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 3030 - 3302														
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORDELE (4600)														
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP														
DRUSHEL														
WELL #: 6AT RRCID -> 131366 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4426 - 4429														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CORDELE, EAST (2700)														
JOHNSON, W. R. TRUSTEE														
SPENCER														
WELL #: 1 RRCID -> 001393 COMPL. DATE 10/09/1960 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 2763 - 2768														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORDELE, EAST (2800)														
GAPP OIL & GAS, LLC														
WEARDEN BFE														
WELL #: 1 RRCID -> 219455 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801														
11	630 X	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-			-0-
12	1240 X	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-			-0-
01	1798 X	406	-0-	-1392 B	-0-	406	2			N	-0-			-0-
02	1624 X	1539	-0-	-85 B	-0-	1539	2			N	-0-			-0-
03	1798 X	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	-0-			-0-
04	390 X	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT			-0-

CORDELE, EAST (2900)				20586 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030						
PRESSLY, EDMONIA				WELL #: 14	RRCID -> 234524	COMPL. DATE 07/20/2006	TOTAL DEPTH 5185	PERF. 2947	-	2951
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3990 #	2989	-0-	-1001	-0-	2989 2	N	-0-		-0-
12	4123 #	3007	-0-	-1116	-0-	3007 2	N	-0-		-0-
01	4123 #	2284	-0-	-1839	-0-	2284 2	N	-0-		-0-
02	3472 #	1412	-0-	-2060	-0-	1412 2	N	-0-		-0-
03	3100 #	2739	-0-	-361	-0-	2739 2	N	-0-		-0-
04	3000 #	2467	-0-	-533	-0-	2467 2	N	-0-		-0-
KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 263679	COMPL. DATE 03/22/2011	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 2980	-	3060
11	4110 #	-0-	-0-	-4110	-0-		N	-0-		-0-
12	4247 #	-0-	-0-	-4247	-0-		N	-0-		-0-
01	3503 #	-0-	-0-	-3503	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	276	-0-	276	276	276 2	N	-0-		-0-
CORDELE, EAST (YEGUA)				20586 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON			
FREDCO				284921						
WEARDEN CORPORATION				WELL #: 1 A	RRCID -> 155072	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 3710	-	3730
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA)				20591 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030						
PRESSLEY, EDMONIA ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 001399	COMPL. DATE 02/20/1959	TOTAL DEPTH 5210	PERF. 3051	-	3056
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PRESSLY				WELL #: 1 B	RRCID -> 069693	COMPL. DATE 07/30/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CORDELE, W. (BUSHMONKEY)				20593 060	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON			
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP				073302						
YAUSSI -A-				WELL #: 3	RRCID -> 130670	COMPL. DATE 11/05/1991	TOTAL DEPTH 2805	PERF. 1984	-	1996
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN)														
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP														
DRUSHEL, S.G.														
20593 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
073302														
WELL #: 6AC					RRCID -> 131747 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3030 - 3032									
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CORDELE, W. (CLONE)														
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP														
DRUSHEL -B-														
20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
073302														
WELL #: 7 C					RRCID -> 130671 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456									
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
YAUSSI "A"														
WELL #: 6					RRCID -> 141055 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CORDELE, WEST (JOE)														
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP														
YAUSSI														
20593 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
073302														
WELL #: B 20					RRCID -> 159960 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CORDELE, WEST (STRAY 2250)														
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP														
YAUSSI -B-														
20593 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
073302														
WELL #: B 12 C					RRCID -> 129595 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 2249 - 2253									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CORDELE, WEST (STRAY 3000)														
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP														
YAUSSI B														
20593 704 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON														
073302														
WELL #: 19					RRCID -> 161316 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 2954									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CORDELE, WEST (TIGER)				20593 736	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON			
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP				073302												
DRUSHEL -B-				WELL #: 6	RRCID -> 001407	COMPL. DATE 01/29/1955	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 2595	-	2602						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER)				20593 768	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON			
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP				073302												
DRUSHEL, S. G. "A"				WELL #: 16	RRCID -> 138315	COMPL. DATE 03/19/1991	TOTAL DEPTH 3368	PERF. 2322	-	2324						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YAUSSI				WELL #: B 1	RRCID -> 147164	COMPL. DATE 08/06/1993	TOTAL DEPTH 5212	PERF. 2395	-	2400						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-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-
CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER)				20593 800	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON			
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP				073302												
DRUSHEL -B-				WELL #: 7 T	RRCID -> 130672	COMPL. DATE 03/31/1989	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2368	-	2372						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YAUSSI "A"				WELL #: 7	RRCID -> 139806	COMPL. DATE 09/27/1991	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2396	-	2404						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CORDELE, WEST (TREPAS)				20593 806	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON			
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP				073302												
YAUSSI -A-				WELL #: 4	RRCID -> 131252	COMPL. DATE 04/15/1989	TOTAL DEPTH 3221	PERF. 2082	-	2088						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELE, WEST (2600)										20593 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON	
CONTINENTAL OPERATING CO.										173749				
THOMAS										WELL #: 1	RRCID -> 131375	COMPL. DATE 04/21/1989	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 2641 - 2646
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED										11/15/2012 - P&A 11-15-2012				
THOMAS										WELL #: 2	RRCID -> 132191	COMPL. DATE 10/04/1989	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 2626 - 2632
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED										11/21/2012 - PLUGGED 11/21/12				
GREAT TEXAS CRUDE INC.										328774				
GRAHAM										WELL #: 1	RRCID -> 175657	COMPL. DATE 08/26/1999	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2636 - 2639
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
INLAND OCEAN, INC.										424607				
JOLLY, M. E.										WELL #: 1	RRCID -> 170641	COMPL. DATE 09/30/1997	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2580 - 2590
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
CORDELE, W. (3730)										20593 970	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON	
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP										073302				
YAUSSI B SWD										WELL #: 1	RRCID -> 131025	COMPL. DATE 03/19/1989	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3773 - 3800
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
CORDELE, W. (3900 CROWDER)										20593 985	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON	
TRI-C RESOURCES, LLC										868622				
YAUSSI										WELL #: 2	RRCID -> 267642	COMPL. DATE 04/13/2012	TOTAL DEPTH 4610	PERF. 4024 - 4026
11	4830	-0-	-0-	-4830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4991	-0-	-0-	-4991	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4991	-0-	-0-	-4991	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4508	-0-	-0-	-4508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4991	-0-	-0-	-4991	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4830	-0-	-0-	-4830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CORDELE W. (4270 BECKY)			20593 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON										
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION			178030																
PRESSLEY, EDMONIA			WELL #: 12		RRCID -> 151370		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5216		PERF. 4237 - 4244								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PRESSLY, EDMONIA			WELL #: 14		RRCID -> 226842		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 5185		PERF. 3057 - 3061								
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COSDEN (WILCOX LULING 7200)			20870 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE										
UNION SULPHUR CO.			876920																
SPIELHAGEN, E. J.			WELL #: 1		RRCID -> 001416		COMPL. DATE 08/01/1944		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7170 - 7177								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COSDEN (Z-12)			20870 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE										
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736																
PETERSON			WELL #: 1		RRCID -> 240418		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9805 - 9958								
11	1140	N	853	-0-	-287	-0-	173	1	680	2	N	-0-						181	
12	1116	N	880	-0-	-236	-0-	179	1	701	2	N	-0-						181	
01	1054	N	932	-0-	-122	-0-	192	1	740	2	N	-0-						181	
02	784	N	754	-0-	-30	-0-	164	1	590	2	N	-0-						181	
03	868	N	800	-0-	-68	-0-	206	1	594	2	N	-0-						181	
04	900	N	805	-0-	-95	-0-	205	1	600	2	N	-0-						181	
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099																
YOUNG, S.E. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 094179		COMPL. DATE 04/28/1981		TOTAL DEPTH 9864		PERF. 9746 - 9755								
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	435	2	N	-0-						38	
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	2	N	-0-						38	
01	496	N	276	-0-	-220	-0-	16	1	260	2	N	-0-						38	
02	448	N	342	-0-	-106	-0-	27	1	315	2	N	-0-						38	
03	589	N	216	-0-	-373	-0-	28	1	188	2	N	-0-						38	
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	28	1	185	2	N	-0-						38	
PAGE UNIT #2			WELL #: 1		RRCID -> 105733		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 9895		PERF. 9267 - 9277								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COSDEN (Z-12)		CONT.//		20870 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297												
PAGE, GLADYS		WELL #:		1	RRCID -> 099255		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724							
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER)				20876 052	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP				732217												
PAGE, C. E.		WELL #:		13	RRCID -> 118289		COMPL. DATE 04/12/1985		TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3593 - 3595							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER)				20876 572	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
DIRKS BROTHERS				220830												
PAGE -B-		WELL #:		5	RRCID -> 001419		COMPL. DATE 10/28/1961		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2707 - 2715							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PAGE ESTATE		WELL #:		B 3	RRCID -> 001420		COMPL. DATE 09/06/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2710 - 2730							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STARK PETROLEUM				815164												
DUGAT, LENA ET AL		WELL #:			RRCID -> 118079		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3252 - 3257							
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2004																
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297												
PAGE		WELL #:		1	RRCID -> 264407		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706							
11	12210	3506	-0-	-8704	-0-	540	1	2966	2	N	-0-					-0-
12	12617	2683	-0-	-9934	-0-	558	1	2125	2	N	-0-					-0-
01	3329 R	3329	-0-	-0-	-0-	558	1	2771	2	N	-0-					-0-
02	3156	3156	-0-	-0-	-0-	504	1	2652	2	N	-0-					-0-
03	2480 R	2480	-0-	-0-	-0-	558	1	1922	2	N	-0-					-0-
04	3510 #	2210	-0-	-1300	-0-	540	1	1670	2	N	-0-					-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 7800)				20876 624	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE			
CTR PETROLEUM, INC.				191850						
GREEN, E. E.				WELL #: 2	RRCID -> 033595	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7940	PERF. 2470 - 4433
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 8300)				20876 728	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925						
FREELAND, J. M.				WELL #: 9 L	RRCID -> 037711	COMPL. DATE 07/22/1965		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8360 - 8366
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 9500)				20876 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736									
HILL-ROSE GAS UNIT				WELL #:	2 C	RRCID -> 216255	COMPL. DATE 10/18/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9183 -	9205		
11	450 N	399	-0-	-51 B	-10550	10 1	365 2	Y	22	29 1		28	
12	434 N	347	-0-	-87 B	-10550	24 9	314 2	Y	21	14 1		35	
01	372 N	414	-0-	42 B	-10508	23 9	386 2	Y	15	27 1		23	
02	364 N	370	-0-	6 B	-10502	11 1	333 2	Y	25	12 1		36	
03	341 N	414	-0-	73 B	-10429	17 9	371 2	Y	29	44 1		21	
04	390 N	370	-0-	-20 B	-10429	9 1	335 2	Y	23	27 1		17	
						28 9							
						11 1							
						32 9							
						10 1							
						25 9							

RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336										
J. C. BYLES UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	210314	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9152 -	9167	
11	3060 X	2733	-0-	-327 B	-3115	2690	2	43	9	N	39	80	1	64
12	3162 X	2837	-0-	-325 B	-3115	2798	2	39	9	N	35			99
01	2852 X	2800	-0-	-52 B	-3115	2711	2	89	9	N	81	120	1	60
02	2576 X	1720	-0-	-856 B	-3115	1695	2	25	9	N	23			83
03	2852 X	1720	-0-	-1132 B	-3115	1690	2	30	9	N	27			110
04	2760 X	NO RPT	-0-	-2760 B	-3115					N	NO RPT			110

J.C. BYLES UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	217810	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9143 - 9168
11	2760	X	2544	-0-	-216 B	-68009	2530	2	14 9	N	13	100 1	47
12	2666	X	2330	-0-	-336 B	-68009	2315	2	15 9	N	14		61
01	2666	X	2421	-0-	-245 B	-68009	2365	2	56 9	N	51	68 1	44
02	2380	N	2504	-0-	124 B	-67885	2479	2	25 9	N	23		67
03	2325	N	2646	-0-	321 B	-67564	2617	2	29 9	N	26		93
04	2340	N	NO RPT	-0-	-2340 B	-67564				N	NO RPT		93

CUSDEN, WEST (WILCOX 9500) //CONT.// 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240														
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 214360 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9206 - 9216														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1560 N	1599	-0-	39 B	-19856	1481	2	118	9	N	107	195	1	103
12	1736 N	1256	-0-	-480 B	-19856	1200	2	56	9	N	51			154
01	1519 N	1299	-0-	-220 B	-19856	1245	2	54	9	N	49			203
02	1484 N	1359	-0-	-125 B	-19856	1308	2	51	9	N	46	175	1	74
03	1271 N	1613	-0-	342 B	-19514	1525	2	88	9	N	80	36	1	118
04	1260 N	1203	-0-	-57 B	-19514	1163	2	40	9	N	36			154
GRISSOM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222043 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9013 - 9029														
11	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	2279	2	61	9	N	55	25	1	182
12	2511 N	2011	-0-	-500 B	-0-	1983	2	28	9	N	25			207
01	2759 N	2590	-0-	-169 B	-0-	2568	2	22	9	N	20	178	1	49
02	2717 N	2717	-0-	-0- B	-0-	2675	2	42	9	N	38			87
03	2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	2224	2	65	9	N	59	36	1	110
04	2520 N	2073	-0-	-447 B	-0-	2051	2	22	9	N	20			130
GRISSOM WELL #: 6 RRCID -> 225625 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8696 - 8758														
11	900 N	758	-0-	-142 B	-0-	708	2	50	9	N	45	25	1	68
12	992 N	818	-0-	-174 B	-0-	782	2	36	9	N	33			101
01	1147 N	780	-0-	-367 B	-0-	748	2	32	9	N	29			130
02	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	805	2	15	9	N	14			144
03	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	912	2	65	9	N	59	36	1	167
*04	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	802	2	15	9	N	14			181
GRISSOM WELL #: 5 RRCID -> 226085 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9074 - 9139														
11	1410 N	1095	-0-	-315 B	-0-	1062	2	33	9	N	30	25	1	142
12	1178 N	1004	-0-	-174 B	-0-	996	2	8	9	N	7			149
01	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1298	2	10	9	N	9			158
02	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1400	2	14	9	N	13			171
03	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1533	2	56	9	N	51	36	1	186
*04	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	2			N	-0-			186
GRISSOM WELL #: 7 RRCID -> 228110 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9082 - 9084														
11	1200 N	1047	-0-	-153 B	-0-	990	2	57	9	N	52	25	1	59
12	1178 N	915	-0-	-263 B	-0-	914	2	1	9	N	1			60
01	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-			60
02	980 N	-0-	-0-	-980 B	-0-					N	-0-	60	1	-0-
03	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
GRISSOM WELL #: 8 RRCID -> 230790 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8820 - 8998														
11	870 N	856	-0-	-14 B	-0-	817	2	39	9	N	35	199	1	73
12	992 N	609	-0-	-383 B	-0-	609	2			N	-0-			73
01	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-			73
02	812 N	-0-	-0-	-812 B	-0-					N	-0-	73	1	-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
SOUTH GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 259631 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9180 - 9536														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

COSDEN, W. (2600 FRIO)				20876 925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE							
SOUTH TEXAS INJECTION COMPANY				802713													
DIRKS-MCKENZIE				WELL #: 10	RRCID -> 086139	COMPL. DATE 01/10/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2654 - 2658								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
COTTONWOOD, NW (12400)				21026 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT							
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886													
COLORADO UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 191820	COMPL. DATE 08/09/2002	TOTAL DEPTH 12910	PERF.12462 - 12514									
11	870	#	589	-0-	-281	-0-	271 1	306 2	N	11							46
12	899	#	770	-0-	-129	-0-	12 9	478 2	N	16							62
01	899	#	823	-0-	-76	-0-	274 1	397 2	N	36							98
02	728	#	651	-0-	-77	-0-	18 9	324 2	N	26							124
03	775	#	723	-0-	-52	-0-	386 1	413 2	N	42							166
04	810	#	755	-0-	-55	-0-	40 9	393 2	N	14	162 1						18
							298 1										
							29 9										
							264 1										
							46 9										
							347 1										
							15 9										
COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.)				21045 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT							
CB ENERGY, LLC				119856													
PEDERNALES				WELL #: 1	RRCID -> 193766	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH 10833	PERF.10440 - 10498									
11	3240	X	3210	-0-	-30	-0-	3039 2	171 9	N	155	186 1						276
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3197 2	187 9	N	170	188 1						258
01	3348	X	3261	-0-	-87	-0-	3093 2	168 9	N	153							411
02	2996	X	2840	-0-	-156	-0-	2689 2	151 9	N	137	190 1						358
03	3379	X	3156	-0-	-223	-0-	2983 2	173 9	N	157	188 1						327
04	3270	X	3007	-0-	-263	-0-	2879 2	128 9	N	116	188 1						255
PEDERNALES UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 193769	COMPL. DATE 09/11/2002	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10430 - 10456									
11	1830	N	1655	-0-	-175	-0-	1592 2	63 9	N	57							489
12	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	1823 2	45 9	N	41	188 1						342
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1693 2	33 9	N	30							372
02	1540	N	1460	-0-	-80	-0-	1420 2	40 9	N	36							408
03	1860	N	1553	-0-	-307	-0-	1510 2	43 9	N	39							447
04	1680	N	1281	-0-	-399	-0-	1242 2	39 9	N	35							482
COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300)				21048 090	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DE WITT							
JIN PETROLEUM LLC				432947													
DRAPALLA, I				WELL #: 1	RRCID -> 123686	COMPL. DATE 12/14/1995	TOTAL DEPTH 7618	PERF. 2178 - 2190									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300)//CONT.//													
MAGNUM PRODUCING, LP				21048 090	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DE WITT				
ANGERSTEIN, H O				521516									
WELL #:				1	RRCID -> 207897	COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 2276	-	2280			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	5		N	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	5		N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	5		N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	5		N	-0-			-0-
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	5		N	-0-			-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	5		N	-0-			-0-
COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800)													
MAGNUM PRODUCING, LP				21048 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DE WITT				
SCHAEFER, E. C.				521516									
WELL #:				5	RRCID -> 145447	COMPL. DATE 03/13/2010	TOTAL DEPTH 5412	PERF. 3400	-	3471			
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-			-0-
COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050)													
CASKIDS OPERATING COMPANY				21048 360	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DE WITT				
RED BREAST				139584									
WELL #:				1	RRCID -> 231394	COMPL. DATE 10/16/2007	TOTAL DEPTH 3120	PERF. 2895	-	2899			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2697				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2697				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2697				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2697				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2697				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2697				N	NO RPT			-0-
COLLINS, MICHAEL													
WELL #:				1	RRCID -> 231805	COMPL. DATE 10/13/2007	TOTAL DEPTH 3126	PERF. 2968	-	2976			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282				N	NO RPT			-0-
POLINARD-LEE													
WELL #:				1	RRCID -> 232336	COMPL. DATE 10/13/2007	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2895	-	2899			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8832				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8832				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8832				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8832				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8832				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8832				N	NO RPT			-0-
BUSHMILL													
WELL #:				1	RRCID -> 232494	COMPL. DATE 10/13/2007	TOTAL DEPTH 3104	PERF. 2819	-	2823			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-904				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-904				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-904				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-904				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-904				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-904				N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050)//CONT.//															21048 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT				
CASKIDS OPERATING COMPANY															//CONT.// 139584										
MILLER-THOMAS GAS UNIT															WELL #: 1		RRCID -> 251499		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 2952 - 2960		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
0								AMT CODE	AMT CODE	CODE	M				AMT CODE	AMT CODE									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435					N	NO RPT					-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435					N	NO RPT					-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435					N	NO RPT					-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435					N	NO RPT					-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435					N	NO RPT					-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435					N	NO RPT					-0-								
COTTONWOOD CREEK, S. (MACKHANK)															21048 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT				
MAGNUM PRODUCING, LP															521516										
SCHAEFER, E. C.															WELL #: 1 U		RRCID -> 042458		COMPL. DATE 08/09/1967		TOTAL DEPTH 7664		PERF. N/A		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-								
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-								
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-								
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-								
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-								
COTTONWOOD CREEK, S. (ROEDER)															21048 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
TRANS-PECOS RESOURCES, INC.															864806										
KRUEGER UNIT															WELL #: 1		RRCID -> 149162		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 14100		PERF. 12859 - 13082		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-								
COTTONWOOD CREEK, S. (5300)															21048 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
THUNDERBIRD ENERGY, INC.															858360										
BUEHRIG															WELL #: 5 L		RRCID -> 084738		COMPL. DATE 08/06/1979		TOTAL DEPTH 5501		PERF. 5284 - 5291		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-								
COUSIN (4100)															21165 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
PITCHFORK OIL & GAS, INC.															665867										
GEO-GOLDENROD															WELL #: 04		RRCID -> 202573		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4138 - 4142		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-								

COY CITY (7800 -D-)			21368 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES						
LOVACA GATHERING COMPANY			509750												
COY CITY GAS UNIT O/A			WELL #: 401		RRCID -> 001444		COMPL. DATE 05/13/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7792 - 7834				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CRAIN (3100)			21460 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
HOLLIMON OIL CORPORATION			393345												
MCCAN "C"			WELL #: 1		RRCID -> 232565		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 4508		PERF. 3232 - 3243				
11	2035	R	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-			-0-
12	2374	R	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-			-0-
01	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
02	1904	#	1044	-0-	-860	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
03	2387	#	942	-0-	-1445	-0-	942	2			N	-0-			-0-
04	2310	#	1314	-0-	-996	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
CRAIN (3300)			21460 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
ALTA MESA SERVICES, LP			015721												
O'CONNOR-HEWITT			WELL #: A 2		RRCID -> 231114		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 4710		PERF. 3361 - 3364				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND)			21477 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
XTO ENERGY INC.			945936												
CRANDALL, RUBIE			WELL #: 4		RRCID -> 202798		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 17515		PERF.15516 - 15854				
11	6540	X	5334	-0-	-1206 B	-0-	34	1	5300	3	Y	-0-			-0-
12	6758	X	4224	-0-	-2534 B	-0-	20	1	4204	3	Y	-0-			-0-
01	6809	X	6809	-0-	-0- B	-0-	46	1	6763	3	Y	-0-			-0-
02	6545	X	6545	-0-	-0- B	-0-	39	1	6506	3	Y	-0-			-0-
03	6270	X	6270	-0-	-0- B	-0-	40	1	6230	3	Y	-0-			-0-
04	6600	X	6351	-0-	-249 B	-0-	44	1	6307	3	Y	-0-			-0-
CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)			21477 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005												
STOVALL			WELL #: 2		RRCID -> 192576		COMPL. DATE 10/09/2002		TOTAL DEPTH 14259		PERF.14013 - 14156				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EOG RESOURCES, INC.			253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
SARTWELLE			WELL #: 7		RRCID -> 265068		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 17600		PERF.13804 - 13818				
11	53190	X	180	-0-	-53010	-0-	16	1	164	2	N	-0-			-0-
12	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	734	1	6380	2	N	-0-			-0-
01	5487	X	5323	-0-	-164	-0-	800	1	4523	2	N	-0-			-0-
02	4956	X	4694	-0-	-262	-0-	722	1	3972	2	N	-0-			-0-
03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	800	1	3853	2	N	-0-			-0-
04	6870	X	4339	-0-	-2531	-0-	774	1	3565	2	N	-0-			-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) //CONT.// 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
XTO ENERGY INC. 945936													
CRANDALL, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 184431 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14002 - 14044													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
CRANDALL, RUBIE WELL #: 2 RRCID -> 190264 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13808 - 13906													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 192831 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278													
11	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	-0-	357	1	8266	3	Y	-0-	-0-
12	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	6415	3	Y	-0-	-0-
01	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	6971	3	Y	-0-	-0-
02	7560 X	6502	-0-	-1058	-0-	-0-	296	1	6206	3	Y	-0-	-0-
03	11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	-0-	421	1	10737	3	Y	-0-	-0-
*04	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	-0-	387	1	8225	3	Y	-0-	-0-
CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005													
STOVALL WELL #: 1 RRCID -> 200146 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 14580 PERF.11830 - 13412													
11	630 N	353	-0-	-277	-0-	-0-	24	1	329	2	N	-0-	27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
01	3100 N	31252	-0-	28152	28152	-0-	3758	1	24940	2	N	2322	484
							2554	9					
02	2800 N	52008	-0-	49208	77360	-0-	6468	1	41680	2	N	3509	285
							3860	9					
03	3100 N	46920	-0-	43820	121180	-0-	5671	1	38159	2	N	2809	560
							3090	9					
*04	163210 X	42030	-0-	-121180	-0-	-0-	4988	1	34436	2	N	2369	527
							2606	9					
STOVALL WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
12	651 N	529	-0-	-122	-0-	-0-	54	1	475	2	N	-0-	90
01	341 N	153	-0-	-188	-0-	-0-	20	1	133	2	N	-0-	90
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	N	-0-	90
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	-0-	90
04	150 N	5	-0-	-145	-0-	-0-	5	2			N	-0-	90
XTO ENERGY INC. 945936													
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DALLAS HUSKY (COOK MTN.) SPILLER OPERATING CO., INC. MCCORD TRUST B				22834 142 809838	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1				RRCID -> 255113	COMPL. DATE 01/21/2010	TOTAL DEPTH 5474	PERF. 5322	-	5336				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS(CODE)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2013 - P&A 01-08-2013													
DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) UNIT PETROLEUM COMPANY ENCINA				22834 426 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1				RRCID -> 201724	COMPL. DATE 02/03/2004	TOTAL DEPTH 13162	PERF. 9198	-	9214				
11	3390 X	1875	-0-	-1515	-0-	540 1	1309 2	N	24				89
12	4960 X	1776	-0-	-3184	-0-	456 1	1287 2	N	30				119
*01	4960 X	4230	-0-	-730	-0-	678 1	3456 2	N	87				206
*02	DLQ G-10	4971	-0-	4971	4971	613 1	4300 2	N	53	190	1		69
*03	11333 X	6362	-0-	-4971	-0-	768 1	5453 2	N	128				197
*04	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	751 1	5529 2	N	171	186	1		182
ENCINA				WELL #: 2	RRCID -> 206598	COMPL. DATE 07/11/2004	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9170	-	9186			
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
ENCINA				WELL #: 3	RRCID -> 227686	COMPL. DATE 12/07/2006	TOTAL DEPTH 11790	PERF. 9910	-	9940			
11	5400 X	5349	-0-	-51	-0-	792 1	4548 2	N	8				95
12	5580 X	4773	-0-	-807	-0-	789 1	3976 2	N	7				102
01	5580 X	5470	-0-	-110	-0-	763 1	4682 2	N	23				125
02	DLQ G-10	4028	-0-	4028	4028	587 1	3421 2	N	18				143
03	8635 X	4607	-0-	-4028	-0-	720 1	3884 2	N	3				146
*04	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	1440 1	3504 2	N	49				195
DALLAS HUSKY, NE. (HET) WELDER EXPLORATION & PROD., INC. GOLIAD NAVAL AIR STATION				22838 140 907297	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1				RRCID -> 250759	COMPL. DATE 06/18/2009	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2046	-	2050				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK)		22838 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
CML EXPLORATION, LLC		120648							
TERRELL		WELL #: 1		RRCID -> 257555		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 10700	
								PERF.10421 - 10591	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297											
WALSTON-PETTUS				WELL #:	1	RRCID -> 236915	COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 10660			PERF.10504 - 10560		
11	3000 N	3917	-0-	917	1681	995 502	1 9	2420	2	N	456	546	1		130
12	5007	3326	-0-	-1681	-0-	1002 451	1 9	1873	2	N	410	362	1		178
01	2795	2795	-0-	-0-	-0-	877 477	1 9	1441	2	N	434	413	1		199
02	3668 #	1437	-0-	-2231	-0-	470 263	1 9	704	2	N	239	365	1		73
03	4061 #	3964	-0-	-97	-0-	918 432	1 9	2614	2	N	393	364	1		102
04	3930 #	2923	-0-	-1007	-0-	826 193	1 9	1904	2	N	175	176	1		101

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX)				22838 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297									
CLIFF FROMME				WELL #:	1	RRCID -> 236080	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10466	- 10485	
11	2550 X	1666	-0-	-884	-0-	492	1	1154	2	N	18		152
12	2294 X	1563	-0-	-731	-0-	20 519	9 1	1009	2	N	32		184
01	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	35 710	9 1	2007	2	N	40		224
02	12312 X	12312	-0-	-0-	-0-	44 1052	9 1	11067	2	N	175	202 1	197
03	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	193 1381	9 1	10281	2	N	198	175 1	220
*04	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	218 1249	9 1	6888	2	N	120	181 1	159
						132	9						

WALSTON-PETTUS A				WELL #:	3	RRCID -> 242641	COMPL. DATE 03/21/2010				TOTAL DEPTH 13773		PERF.10460 - 10822	
11	1320 X	1016	-0-	-304	-0-	172	1	596	2	N	225	180	1	105
12	1426 X	992	-0-	-434	-0-	248	9	509	2	N	268	192	1	181
01	1426 X	1128	-0-	-298	-0-	188	1	575	2	N	296	227	1	250
02	1288 X	778	-0-	-510	-0-	295	9	407	2	N	195	379	1	66
03	1054 X	946	-0-	-108	-0-	227	1	492	2	N	307	197	1	176
*04	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	326	9	831	2	N	96	183	1	89
						156	1							
						215	9							
						116	1							
						338	9							
						230	1							
						106	9							

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) //CONT.// 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297													
CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3360 X	2932	-0-	-428	-0-	873 1	2051 2	N		7			81
12	3472 X	2721	-0-	-751	-0-	905 1	1761 2	N		50			131
01	3472 X	3145	-0-	-327	-0-	812 1	2297 2	N		33			164
02	3136 X	2271	-0-	-865	-0-	192 1	2024 2	N		50			214
03	3379 X	2979	-0-	-400	-0-	352 1	2616 2	N		10	175 2		49
04	3030 X	2854	-0-	-176	-0-	432 1	2383 2	N		35			84
						39 9							
DANIEL RANCH (YEGUA) 23037 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA													
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587													
WELDER - COLE WELL #: 1 RRCID -> 159805 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5581 - 5588													
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			24
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			24
WELDER-COLE WELL #: 3 RRCID -> 175895 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880													
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			17
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			17
DAVO (FRIO 2970) 23466 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
CORONADO MINERALS, LLC 179378													
FOWLKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216741 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071													
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
DEVILS RUN (CHAMBERLAIN 3A) 24470 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO													
C & E OPERATING, INC. 120079													
WELDER-TERRELL WELL #: 5 RRCID -> 230170 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5123 - 5132													
11	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4476 2	261 9	N		237			347
12	4340 X	3968	-0-	-372	-0-	3910 2	58 9	N		53	324 1		76
01	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4810 2	47 9	N		43			119
02	4424 X	2837	-0-	-1587	-0-	2628 2	209 9	N		190	158 1		151
03	4898 X	3827	-0-	-1071	-0-	3790 2	37 9	N		34			185
04	4740 X	3059	-0-	-1681	-0-	2956 2	103 9	N		94	171 1		108

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333										
HOOKS				WELL #:	1	RRCID -> 247053		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13313		PERF.13739 - 18525		
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
*07	7161 X	3469	-0-	-3692 B	-0-	501 1	2146 2	N			747	532 1		388
						822 9								
*08	7161 X	187	-0-	-6974 B	-0-	17 1	170 2	N			-0-			388
*09	6150 X	-0-	-0-	-6150 B	-0-			N			-0-			388
*10	5890 X	-0-	-0-	-5890 B	-0-			N			-0-			388
*11	3360 X	-0-	-0-	-3360 B	-0-			N			53	179 1		262
*12	3472 X	-0-	-0-	-3472 B	-0-			N			-0-			262
*01	186 X	20	-0-	-166 B	-0-	3 1	17 2	N			-0-			262
*02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			262
*03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			262
04	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-			N			1	149 1		114
MARALDO A403				WELL #:	1	RRCID -> 250474		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 12996		PERF. N/A		
11	11790 X	9516	-0-	-2274 B	-0-	876 1	5176 3	N			3149	3183 1		321
						3464 9								
12	11842 X	8151	-0-	-3691 B	-0-	781 1	4717 3	N			2412	2343 1		390
						2653 9								
01	11315 X	6149	-0-	-5166 B	-0-	803 1	1583 3	N			3421	3418 1		393
						3763 9								
02	10220 X	7956	-0-	-2264 B	-0-	669 1	3083 3	N			3822	3875 1		340
						4204 9								
03	11710 X	11710	-0-	-0- B	-0-	844 1	6741 3	N			3750	3828 1		262
						4125 9								
*04	11611 X	11611	-0-	-0- B	-0-	1116 1	6755 3	N			3400	3156 1		506
						3740 9								
BUTLER A-304				WELL #:	2	RRCID -> 259222		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 13741		PERF.14128 - 17650		
11	17910 X	10636	-0-	-7274 B	-0-	519 1	8156 2	N			1783	1378 1		655
						1961 9								
12	22351 X	14209	-0-	-8142 B	-0-	544 1	11607 2	N			1871	2243 1		283
						2058 9								
01	22351 X	19779	-0-	-2572 B	-0-	875 1	16495 2	N			2190	2226 1		247
						2409 9								
02	20188 X	12993	-0-	-7195 B	-0-	781 1	10435 2	N			1615	1646 1		216
						1777 9								
03	21297 X	8694	-0-	-12603 B	-0-	684 1	6386 2	N			1476	1470 1		222
						1624 9								
04	19140 X	13903	-0-	-5237 B	-0-	1187 1	10592 2	N			1931	1948 1		205
						2124 9								
HAMILTON TRUST A-405				WELL #:	1	RRCID -> 259352		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 12748		PERF.13198 - 17286		
11	20858 X	20858	-0-	-0- B	-0-	1711 1	13915 2	N			4756	4627 1		425
						5232 9								
12	23050 X	23050	-0-	-0- B	-0-	2345 1	16295 2	N			4009	4061 1		373
						4410 9								
01	22584 X	22584	-0-	-0- B	-0-	2590 1	15277 2	N			4288	4248 1		413
						4717 9								
02	18424 X	16057	-0-	-2367 B	-0-	2078 1	10759 2	N			2927	2981 1		359
						3220 9								
03	20398 X	17873	-0-	-2525 B	-0-	2331 1	11403 2	N			3763	3771 1		351
						4139 9								
04	19740 X	16632	-0-	-3108 B	-0-	2327 1	10770 2	N			3214	3002 1		563
						3535 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HILMER KOOPMANN A274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	14220 X	11135	-0-	-3085 B	-0-	950	1	9185	2	N	909	1017	1	156
12	13206 X	6625	-0-	-6581 B	-0-	1000	9	3378	2	N	2165	1963	1	358
01	9927 X	9927	-0-	-0- B	-0-	865	1	8697	2	N	342	332	1	368
02	10388 X	8712	-0-	-1676 B	-0-	2382	9	7883	2	N	157	354	1	171
03	11501 X	8681	-0-	-2820 B	-0-	854	1	8333	2	N	-0-			171
04	11130 X	9342	-0-	-1788 B	-0-	376	9	6434	2	N	913	927	1	157
						656	1							
						173	9							
						348	1							
						1904	1							
						1004	9							
HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106														
11	13710 X	-0-	-0-	-13710 B	-0-					N	-0-			190
12	14167 X	-0-	-0-	-14167 B	-0-					N	-0-			190
01	14167 X	12999	-0-	-1168 B	-0-	2426	1	8074	2	N	2272	2075	1	387
02	14620 X	14620	-0-	-0- B	-0-	2499	9	8507	2	N	2090	2086	1	391
03	13256 X	13256	-0-	-0- B	-0-	3814	1	7410	2	N	1667	1926	1	132
04	12570 X	11842	-0-	-728 B	-0-	2299	9	6406	2	N	1860	1655	1	337
						4012	1							
						1834	9							
						3390	1							
						2046	9							
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752														
11	26280 X	4218	-0-	-22062 B	-0-	1125	1	2579	2	N	467	540	1	121
12	27156 X	639	-0-	-26517 B	-0-	514	9	209	2	N	217	168	1	170
01	27156 X	16487	-0-	-10669 B	-0-	191	1	13528	2	N	1902	1825	1	247
02	19796 X	19272	-0-	-524 B	-0-	239	9	15940	2	N	2484	2471	1	260
03	17458 X	17458	-0-	-0- B	-0-	867	1	14759	2	N	2293	2473	1	80
04	15960 X	13951	-0-	-2009 B	-0-	2092	9	12236	2	N	1510	1509	1	81
						600	1							
						2732	9							
						177	1							
						2522	9							
						54	1							
						1661	9							
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733														
11	18270 X	10643	-0-	-7627 B	-0-	749	1	8709	2	N	1077	1063	1	307
12	18879 X	6050	-0-	-12829 B	-0-	1185	9	5015	2	N	554	542	1	319
01	18879 X	16475	-0-	-2404 B	-0-	426	1	12804	2	N	1665	1782	1	202
02	13916 X	11527	-0-	-2389 B	-0-	609	9	8846	2	N	1161	1192	1	171
03	14756 X	12167	-0-	-2589 B	-0-	1839	1	8762	2	N	1185	1218	1	138
04	15930 X	10766	-0-	-5164 B	-0-	1832	9	7409	2	N	1260	1046	1	352
						1404	1							
						1277	9							
						2101	1							
						1304	9							
						1971	1							
						1386	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	94470 X	41565	-0-	-52905 B	-0-	804 7334	1 9	33427	2	N	6667	6815	1	285
12	76384 X	40739	-0-	-35645 B	-0-	814 7285	1 9	32640	2	N	6623	6468	1	440
01	76384 X	40140	-0-	-36244 B	-0-	842 7599	1 9	31699	2	N	6908	6691	1	657
02	52220 X	33972	-0-	-18248 B	-0-	809 5871	1 9	27292	2	N	5337	5583	1	411
03	42966 X	36431	-0-	-6535 B	-0-	674 6210	1 9	29547	2	N	5645	5728	1	328
04	41580 X	34756	-0-	-6824 B	-0-	315 7066	1 9	27375	2	N	6424	5944	1	808
D. BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539														
*05	SHUT IN	5908	-0-	5908 B	8187	462 909	1 9	4537	3	N	826	740	1	185
06	SHUT IN	5767	-0-	5767 B	13954	690 1256	1 9	3821	3	N	1142	1258	1	69
07	18900 X	4946	-0-	-13954 B	-0-	535 1172	1 9	3239	3	N	1065	992	1	142
08	6386 X	2772	-0-	-3614 B	-0-	222 281	1 9	2269	3	N	255	344	1	53
09	6180 X	336	-0-	-5844 B	-0-	14 257	1 9	65	3	N	234	240	1	47
10	5952 X	3299	-0-	-2653 B	-0-	44 994	1 9	2261	3	N	904	898	1	53
11	5760 X	3695	-0-	-2065 B	-0-	210 1505	1 9	1980	3	N	1368	1120	1	301
12	4960 X	2372	-0-	-2588 B	-0-	423 737	1 9	1212	3	N	670	908	1	63
01	3782 X	3782	-0-	-0- B	-0-	461 1184	1 9	2137	3	N	1076	944	1	195
02	3520 X	3520	-0-	-0- B	-0-	392 1146	1 9	1982	3	N	1042	937	1	300
03	3813 X	3606	-0-	-207 B	-0-	333 1236	1 9	2037	3	N	1124	1101	1	323
04	3690 X	3167	-0-	-523 B	-0-	124 1021	1 9	2022	3	N	928	930	1	321
LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158														
11	111690 X	61829	-0-	-49861 B	-0-	1481 18165	1 9	42183	3	N	16514	16498	1	779
12	115413 X	46994	-0-	-68419 B	-0-	1421 14156	1 9	31417	3	N	12869	13284	1	364
01	115413 X	42865	-0-	-72548 B	-0-	1514 13605	1 9	27746	3	N	12368	12286	1	446
*02	104244 X	41154	-0-	-63090 B	-0-	1409 12401	1 9	27344	3	N	11274	11248	1	472
*03	86862 X	42365	-0-	-44497 B	-0-	1511 11584	1 9	29270	3	N	10531	10435	1	568
04	61830 X	35446	-0-	-26384 B	-0-	1339 9466	1 9	24641	3	N	8605	8750	1	423

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	17460 X	9310	-0-	-8150 B	-0-	839 1	6939 2	N	1393	1607 1		105	
12	18042 X	7475	-0-	-10567 B	-0-	1532 9	4831 2	N	1293	1088 1		310	
01	18042 X	7783	-0-	-10259 B	-0-	1222 1	5335 2	N	1481	1494 1		297	
02	16296 X	4044	-0-	-12252 B	-0-	1422 9	2973 2	N	568	748 1		117	
03	15407 X	6447	-0-	-8960 B	-0-	819 1	4539 2	N	1129	1112 1		134	
04	9300 X	5510	-0-	-3790 B	-0-	1629 9	3950 2	N	879	732 1		281	
						446 1							
						625 9							
						666 1							
						1242 9							
						593 1							
						967 9							
R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781													
11	106740 X	63326	-0-	-43414 B	-0-	48639 2	14687 9	N	13352	13537 1		805	
12	110298 X	73662	-0-	-36636 B	-0-	55006 2	18656 9	N	16960	16927 1		838	
01	110298 X	74805	-0-	-35493 B	-0-	41 1	55722 2	N	17311	17503 1		646	
02	99624 X	76023	-0-	-23601 B	-0-	19042 9	57679 2	N	16675	16381 1		940	
03	110298 X	76635	-0-	-33663 B	-0-	1 1	59128 2	N	15914	16255 1		599	
*04	72900 X	72900	-0-	-0- B	-0-	18343 9	17291 9	N	15719	15527 1		791	
						2 1							
						17505 9							
						55609 2							
HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978													
11	90481 X	90481	-0-	-0- B	-0-	2273 1	75078 2	N	11936	12218 1		530	
12	67982 X	67982	-0-	-0- B	-0-	13130 9	56233 2	N	8652	8743 1		439	
01	67409 X	67409	-0-	-0- B	-0-	2232 1	54613 2	N	9425	9175 1		689	
02	56869 X	56869	-0-	-0- B	-0-	9517 9	45669 2	N	7755	8107 1		337	
03	56662 X	56662	-0-	-0- B	-0-	2428 1	45791 2	N	7357	7498 1		196	
*04	59457 X	59457	-0-	-0- B	-0-	10368 9	49818 2	N	6963	6635 1		524	
						2669 1							
						8531 9							
						2778 1							
						8093 9							
						1980 1							
						7659 9							
R. BORCHARDT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264539 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 13178 PERF.18184 - 18456													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	91200 X	44684	-0-	-46516 B	-0-	1962 1	37731 2	N	4537	4998 1				228
12	94240 X	39580	-0-	-54660 B	-0-	4991 9	1565 1	33766 2	N	3863	3894 1			197
01	94240 X	21323	-0-	-72917 B	-0-	4249 9	780 1	18131 2	N	2193	2128 1			262
02	85120 X	32020	-0-	-53100 B	-0-	2412 9	1453 1	26924 2	N	3312	3303 1			271
03	58683 X	28840	-0-	-29843 B	-0-	1453 1	3643 9	24125 2	N	2946	2943 1			274
04	44670 X	24564	-0-	-20106 B	-0-	1474 1	3241 9	20413 2	N	2446	2248 1			472
						1460 1	2691 9							
S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761														
11	88301 X	88301	-0-	-0- B	-0-	715 1	67106 2	N	18618	19123 1				557
12	72729 X	72729	-0-	-0- B	-0-	20480 9	611 1	54901 2	N	15652	15578 1			631
01	66991 X	59235	-0-	-7756 B	-0-	17217 9	888 1	43505 2	N	13493	13573 1			551
02	60508 X	42963	-0-	-17545 B	-0-	14842 9	931 1	30969 2	N	10057	10500 1			108
03	66991 X	34559	-0-	-32432 B	-0-	11063 9	1000 1	24027 2	N	8665	7825 1			948
04	64830 X	33022	-0-	-31808 B	-0-	9532 9	926 1	23363 2	N	7939	8166 1			721
						8733 9								
BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482														
11	105570 X	45641	-0-	-59929 B	-0-	834 1	36036 3	N	7974	7925 1				486
12	109089 X	42709	-0-	-66380 B	-0-	8771 9	784 1	34272 3	N	6957	7154 1			289
01	109089 X	38111	-0-	-70978 B	-0-	7653 9	751 1	30164 3	N	6542	6321 1			510
02	93688 X	28696	-0-	-64992 B	-0-	7196 9	715 1	22359 3	N	5111	5187 1			434
03	64387 X	29874	-0-	-34513 B	-0-	715 1	5622 9	23391 3	N	5118	5342 1			210
04	45630 X	28700	-0-	-16930 B	-0-	853 1	5630 9	22319 3	N	5091	4703 1			598
						781 1	5600 9							
KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200														
11	71730 X	36492	-0-	-35238 B	-0-	804 1	29528 3	N	5600	6047 1				74
12	74121 X	33027	-0-	-41094 B	-0-	6160 9	833 1	26306 3	N	5353	4862 1			565
01	74121 X	30845	-0-	-43276 B	-0-	5888 9	788 1	23839 3	N	5653	5705 1			513
02	50344 X	24691	-0-	-25653 B	-0-	6218 9	772 1	19487 3	N	4029	3950 1			592
03	46717 X	25540	-0-	-21177 B	-0-	4432 9	769 1	20053 3	N	4289	4691 1			190
04	36480 X	10896	-0-	-25584 B	-0-	4718 9	368 1	6634 3	N	3540	3447 1			283
						3894 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	81512 X	81512	-0-	-0- B	-0-	2124 1	9444 9	69944 2	N	8585	8581 1		599	
12	63159 X	63159	-0-	-0- B	-0-	2337 1	7198 9	53624 2	N	6544	6701 1		442	
01	33963 X	33963	-0-	-0- B	-0-	1495 1	3894 9	28574 2	N	3540	3488 1		494	
02	41696 X	41696	-0-	-0- B	-0-	1724 1	4895 9	35077 2	N	4450	4786 1		158	
03	42126 X	42126	-0-	-0- B	-0-	1580 1	5196 9	35350 2	N	4724	4513 1		369	
*04	36531 X	36531	-0-	-0- B	-0-	1272 1	4216 9	31043 2	N	3833	3705 1		497	
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13377 - 17570														
*05	SHUT IN	32654	-0-	32654 B	32654	19624 2	8401 9	4629 4	N	7637	7045 1		592	
06	SHUT IN	120905	-0-	120905 B	153559	93454 2		27451 9	N	24955	24702 1		845	
07	SHUT IN	110113	-0-	110113 B	263672	2660 1		83536 2	N	21743	21701 1		887	
08	340798 X	77126	-0-	-263672 B	-0-	23917 9		57610 2	N	15590	15756 1		721	
09	102960 X	69150	-0-	-33810 B	-0-	2367 1	17149 9	51433 2	N	13868	13811 1		778	
10	106392 X	49154	-0-	-57238 B	-0-	2462 1	15255 9	35567 2	N	10033	10052 1		759	
11	102960 X	23835	-0-	-79125 B	-0-	2551 1	11036 9	17065 2	N	5270	5655 1		374	
12	106392 X	31015	-0-	-75377 B	-0-	973 1	5797 9	22882 2	N	6602	6803 1		173	
01	106392 X	36352	-0-	-70040 B	-0-	871 1	7262 9	26087 2	N	8208	7796 1		585	
02	96096 X	25135	-0-	-70961 B	-0-	1236 1	9029 9	18375 2	N	5135	5541 1		179	
03	106392 X	27143	-0-	-79249 B	-0-	1111 1	5649 9	19885 2	N	5578	5655 1		102	
04	35190 X	24861	-0-	-10329 B	-0-	1122 1	6136 9	18101 2	N	5496	5436 1		162	
						714 1	6046 9							
HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480														
11	90906 X	90906	-0-	-0- B	-0-	2788 1	12767 9	75351 2	N	11606	11790 1		438	
12	87576 X	87576	-0-	-0- B	-0-	2759 1	11294 9	73523 2	N	10267	10289 1		416	
01	95366 X	95366	-0-	-0- B	-0-	2700 1	13245 9	79421 2	N	12041	11882 1		575	
02	74835 X	74835	-0-	-0- B	-0-	2433 1	10619 9	61783 2	N	9654	9737 1		492	
03	56349 X	56349	-0-	-0- B	-0-	1769 1	7532 9	47048 2	N	6847	6998 1		341	
*04	72837 X	72837	-0-	-0- B	-0-	1834 1	9156 9	61847 2	N	8324	8098 1		567	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	202399 X	72974	-0-	-129425 B	-0-	485 1	55150 3	N			15763	16086 1	524
12	70204 X	70204	-0-	-0- B	-0-	17339 9	53935 3	N			14352	14489 1	387
01	70930 X	70930	-0-	-0- B	-0-	482 1	53415 3	N			15455	15119 1	723
02	64388 X	64388	-0-	-0- B	-0-	15787 9	48591 3	N			13949	13835 1	837
03	73030 X	73030	-0-	-0- B	-0-	514 1	55528 3	N			15458	15533 1	762
*04	69504 X	69504	-0-	-0- B	-0-	17001 9	53317 3	N			14320	14521 1	561
						453 1							
						15752 9							
D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13316 - 18668													
11	78926 X	78926	-0-	-0- B	-0-	438 1	55765 3	N			20657	20499 1	833
12	86476 X	86476	-0-	-0- B	-0-	22723 9	63149 3	N			20750	21199 1	384
01	76751 X	76751	-0-	-0- B	-0-	502 1	55482 3	N			18869	18438 1	815
02	65246 X	65246	-0-	-0- B	-0-	22825 9	46919 3	N			16194	16531 1	478
03	66602 X	66602	-0-	-0- B	-0-	513 1	47377 3	N			16951	16940 1	489
*04	56340 X	56340	-0-	-0- B	-0-	20756 9	39178 3	N			15133	15139 1	483
						514 1							
						17813 9							
						579 1							
						18646 9							
						516 1							
						16646 9							
P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF. N/A													
08	SHUT IN	6481	-0-	6481 B	6481	6107 4	374 9	N			340	340 1	-0-
09	SHUT IN	6910	-0-	6910 B	13391	100 1	5118 2	N			1538	1453 1	85
10	SHUT IN	81859	-0-	81859 B	95250	1692 9	71697 2	N			8957	8258 1	784
11	SHUT IN	111682	-0-	111682 B	206932	309 1	100517 2	N			9975	10108 1	651
12	SHUT IN	101873	-0-	101873 B	308805	9853 9	90464 2	N			10065	10604 1	112
01	SHUT IN	91199	-0-	91199 B	400004	192 1	79655 2	N			10213	9836 1	489
02	SHUT IN	78125	-0-	78125 B	478129	10973 9	9765 9	N			8877	8749 1	617
03	SHUT IN	69256	-0-	69256 B	547385	337 1	60989 2	N			7186	7616 1	187
04	SHUT IN	72803	-0-	72803 B	620188	11072 9	63343 2	N			8315	7995 1	507
						310 1							
						11234 9							
						68360 2							
						362 1							
						7905 9							
						313 1							
						9147 9							
D. BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16746													
11	145912 X	76065	-0-	-69847 B	-0-	906 1	54579 2	N			18709	18945 1	734
12	77632 X	77632	-0-	-0- B	-0-	20580 9	58691 2	N			16338	16838 1	234
01	64120 X	64120	-0-	-0- B	-0-	969 1	47217 2	N			14417	14284 1	367
02	52752 X	47129	-0-	-5623 B	-0-	17972 9	34299 2	N			10883	10437 1	813
03	58404 X	43970	-0-	-14434 B	-0-	1044 1	32387 2	N			9596	9961 1	448
04	56520 X	43286	-0-	-13234 B	-0-	15859 9	31417 2	N			9891	9921 1	418
						859 1							
						11971 9							
						1027 1							
						10556 9							
						989 1							
						10880 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	6814	-0-	6814 B	6814	4856	4	1958	9	N	1780	1780	1	-0-
GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477														
*05	T. A.	157380	-0-	157380 B	281903	732	1	135397	3	N	19319	18985	1	997
						21251	9							
*06	T. A.	180652	-0-	180652 B	462555	853	1	156717	3	N	20984	21776	1	205
						23082	9							
*07	0 W	162050	-0-	162050 B	624605	628	1	141172	3	N	18409	18203	1	411
						20250	9							
*08	0 W	190520	-0-	190520 B	815125	1478	1	168358	3	N	18804	18835	1	380
						20684	9							
*09	0 W	155415	-0-	155415 B	970540	1689	1	138294	3	N	14029	14073	1	336
						15432	9							
*10	0 W	82644	-0-	82644 B	1053184	827	1	71533	3	N	9349	9241	1	444
						10284	9							
*11	0 W	66626	-0-	66626 B	1119810	721	1	57490	3	N	7650	7286	1	808
						8415	9							
*12	0 W	59284	-0-	59284 B	1179094	471	1	51107	3	N	7005	7424	1	389
						7706	9							
*01	0 W	48114	-0-	48114 B	1227208	1210	1	40180	3	N	6113	6159	1	343
						6724	9							
02	0 W	42835	-0-	42835 B	1270043	1048	1	35682	3	N	5550	5433	1	460
						6105	9							
03	1314865 X	44822	-0-	-1270043 B	-0-	883	1	37799	3	N	5582	5430	1	612
						6140	9							
04	75240 X	40713	-0-	-34527 B	-0-	635	1	34809	3	N	4790	5097	1	305
						5269	9							
FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441														
*05	T. A.	5130	-0-	5130 B	5130	4715	4	415	9	N	377	377	1	-0-
06	T. A.	12486	-0-	12486 B	17616	26	1	9261	3	N	2908	2399	1	509
						3199	9							
07	0 W	97839	-0-	97839 B	115455	8	1	80591	3	N	15673	16028	1	154
						17240	9							
08	0 W	94745	-0-	94745 B	210200	14	1	78840	3	N	14446	13419	1	1181
						15891	9							
09	0 W	82698	-0-	82698 B	292898	322	1	69296	3	N	11891	12497	1	575
						13080	9							
10	0 W	59404	-0-	59404 B	352302	319	1	48640	3	N	9495	9902	1	168
						10445	9							
11	0 W	59425	-0-	59425 B	411727	666	1	47961	3	N	9816	9690	1	294
						10798	9							
12	0 W	54355	-0-	54355 B	466082	656	1	44543	3	N	8324	8544	1	74
						9156	9							
01	0 W	49474	-0-	49474 B	515556	541	1	40444	3	N	7717	7084	1	707
						8489	9							
02	0 W	41789	-0-	41789 B	557345	474	1	33146	3	N	7426	7366	1	767
						8169	9							
03	0 W	41486	-0-	41486 B	598831	652	1	33450	3	N	6713	7064	1	416
						7384	9							
04	0 W	25138	-0-	25138 B	623969	409	1	20570	3	N	3781	3991	1	206
						4159	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 W	28223	-0-	28223 B	85969	1168 1	23100 2	N	3595	3898 1				101
12	0 W	22711	-0-	22711 B	108680	3955 9	17576 2	N	2857	2522 1				436
01	0 W	18085	-0-	18085 B	126765	1992 1	13294 2	N	2447	2678 1				205
02	0 W	8325	-0-	8325 B	135090	3143 9	5778 2	N	1053	1072 1				186
03	0 W	13022	-0-	13022 B	148112	2099 1	9431 2	N	1681	1617 1				250
04	0 W	10438	-0-	10438 B	158550	2692 9	7291 2	N	1389	1053 1				586
						1389 1								
						1528 9								
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561														
11	134550 X	38679	-0-	-95871 B	-0-	115 1	24269 3	N	12995	12832 1				540
12	139035 X	47514	-0-	-91521 B	-0-	14295 9	35819 3	N	10418	10548 1				410
01	139035 X	39866	-0-	-99169 B	-0-	235 1	29684 3	N	8992	9158 1				244
02	125580 X	37294	-0-	-88286 B	-0-	11460 9	27380 3	N	8879	8869 1				254
03	139035 X	38946	-0-	-100089 B	-0-	291 1	29102 3	N	8789	8712 1				331
04	134550 X	31840	-0-	-102710 B	-0-	9891 9	23862 3	N	7170	7386 1				115
						147 1								
						9767 9								
						176 1								
						9668 9								
						91 1								
						7887 9								
SEIDEL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266770 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13146 - 19055														
11	95933 X	95933	-0-	-0- B	-0-	478 1	67965 3	N	24991	24935 1				729
12	90637 X	90637	-0-	-0- B	-0-	27490 9	63508 3	N	24279	24359 1				649
01	85687 X	85687	-0-	-0- B	-0-	422 1	59667 3	N	23306	23125 1				830
02	80358 X	80358	-0-	-0- B	-0-	26707 9	59577 3	N	18294	18860 1				264
03	77850 X	77850	-0-	-0- B	-0-	383 1	54443 3	N	20173	20196 1				241
*04	63817 X	63817	-0-	-0- B	-0-	25637 9	45083 3	N	16091	15614 1				718
						658 1								
						20123 9								
						1217 1								
						22190 9								
						1034 1								
						17700 9								
STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068														
11	53850 X	44425	-0-	-9425 B	-0-	338 1	34421 2	N	8787	7999 1				998
12	67347 X	67347	-0-	-0- B	-0-	9666 9	53685 2	N	12066	12765 1				299
01	59648 X	59648	-0-	-0- B	-0-	389 1	46962 2	N	11232	11088 1				443
02	50260 X	49138	-0-	-1122 B	-0-	13273 9	38591 2	N	9366	9095 1				714
03	55645 X	50674	-0-	-4971 B	-0-	331 1	39909 2	N	9504	9820 1				398
04	53850 X	46485	-0-	-7365 B	-0-	12355 9	36453 2	N	8585	8402 1				581
						244 1								
						10303 9								
						311 1								
						10454 9								
						588 1								
						9444 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	25507	-0-	25507 B	25507	217 1	18040 2	680 4	N	5973	5259 1		714
12	T. A.	51275	-0-	51275 B	76782	515 1	40717 2	10043 9	N	9130	8963 1		881
01	132026 X	55244	-0-	-76782 B	-0-	542 1	44681 2	10021 9	N	9110	9698 1		293
02	143438 X	143438	-0-	-0- B	-0-	527 1	119328 2	23583 9	N	21439	21362 1		370
03	89874 X	89874	-0-	-0- B	-0-	808 1	73758 2	15308 9	N	13916	13871 1		415
*04	107597 X	107597	-0-	-0- B	-0-	791 1	89615 2	17191 9	N	15628	15654 1		389
MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612													
11	T. A.	106290	-0-	106290 B	130689	2398 1	85289 2	18603 9	N	16912	16768 1		879
12	237027 X	106338	-0-	-130689 B	-0-	2455 1	85812 2	18071 9	N	16428	16517 1		790
01	96120 X	96120	-0-	-0- B	-0-	2466 1	77341 2	16313 9	N	14830	14568 1		1052
02	91829 X	91829	-0-	-0- B	-0-	2273 1	74065 2	15491 9	N	14083	14740 1		395
03	94345 X	94345	-0-	-0- B	-0-	2372 1	76518 2	15455 9	N	14050	13968 1		477
*04	66677 X	66677	-0-	-0- B	-0-	1397 1	53684 2	11596 9	N	10542	10258 1		761
JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977													
11	T. A.	92711	-0-	92711 B	107425	761 1	70006 2	21944 9	N	19949	20847 1		461
12	156054 X	48629	-0-	-107425 B	-0-	657 1	36379 2	11593 9	N	10539	10162 1		838
01	70215 X	58806	-0-	-11409 B	-0-	640 1	43933 2	14233 9	N	12939	13453 1		324
02	63420 X	49270	-0-	-14150 B	-0-	586 1	37135 2	11549 9	N	10499	10437 1		386
03	83648 X	83648	-0-	-0- B	-0-	633 1	64281 2	18734 9	N	17031	16609 1		808
*04	93749 X	93749	-0-	-0- B	-0-	699 1	73954 2	19096 9	N	17360	17316 1		852
N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751													
11	T. A.	23746	-0-	23746 B	23746	302 1	15663 2	1681 4	N	5545	4991 1		554
12	T. A.	45601	-0-	45601 B	69347	265 1	36055 2	9281 9	N	8437	8550 1		441
01	124035 X	54688	-0-	-69347 B	-0-	161 1	42161 2	12366 9	N	11242	11045 1		638
02	77500 X	77500	-0-	-0- B	-0-	270 1	62443 2	14787 9	N	13443	13447 1		634
03	81207 X	81207	-0-	-0- B	-0-	492 1	66105 2	14610 9	N	13282	13497 1		419
*04	72086 X	72086	-0-	-0- B	-0-	391 1	58852 2	12843 9	N	11675	11609 1		485

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
ROYAL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	24907	-0-	24907 B	24907	2040	1	18286	2	N	3484	3229 1	255
						749	4	3832	9				
01	108582 X	83675	-0-	-24907 B	-0-	7537	1	66848	2	N	8445	8029 1	671
						9290	9						
02	95740 X	95740	-0-	-0- B	-0-	8420	1	77388	2	N	9029	9049 1	651
						9932	9						
03	72402 X	72402	-0-	-0- B	-0-	7042	1	57719	2	N	6946	7214 1	383
						7641	9						
*04	103588 X	103588	-0-	-0- B	-0-	8941	1	82131	2	N	11378	11022 1	739
						12516	9						
FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13361 PERF. N/A													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	55787	-0-	55787 B	55787	2021	1	42613	2	N	10139	9252 1	887
						11153	9						
03	T. A.	67343	-0-	67343 B	123130	1624	1	53014	2	N	11550	12274 1	163
						12705	9						
04	T. A.	79993	-0-	79993 B	203123	1264	1	64499	2	N	12936	12115 1	984
						14230	9						
MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 13281 PERF. N/A													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
*03	T. A.	10124	-0-	10124 B	10124	322	1	8076	2	N	1569	1148 1	421
						1726	9						
04	T. A.	70215	-0-	70215 B	80339	3166	1	52131	2	N	13562	13235 1	748
						14918	9						
HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	18456	-0-	18456 B	18456	94	1	12048	2	N	5253	4892 1	361
						536	4	5778	9				
04	T. A.	89101	-0-	89101 B	107557	10	1	67998	2	N	19175	18810 1	726
						21093	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)															//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DE WITT																			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																												
HARTMAN UNIT A															WELL #: 2					RRCID -> 266872					COMPL. DATE 09/26/2012					TOTAL DEPTH 13783					PERF. N/A									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																									
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-																										
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-																										
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-																										
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-																										
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-																										
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-																										
STANCHOS UNIT A																				WELL #: 3					RRCID -> 266876					COMPL. DATE 09/19/2012					TOTAL DEPTH 13340					PERF. N/A				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-																										
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-																										
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-																										
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-																										
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-																										
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-																										
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION																				301287																								
MIGURA																				WELL #: 1					RRCID -> 252842					COMPL. DATE 04/22/2009					TOTAL DEPTH 16798					PERF.11105 - 16787				
11		5234 X	5234	-0-	-0- B	-0-			867	1	3905	2	N	420	163	1		289																										
									462	9																																		
12		3600 X	3600	-0-	-0- B	-0-			682	1	2608	2	N	282	374	1		197																										
									310	9																																		
01		4156 X	4156	-0-	-0- B	-0-			1099	1	2677	2	N	345	378	1		164																										
									380	9																																		
02		4470 X	4470	-0-	-0- B	-0-			1080	1	3094	2	N	269	191	1		242																										
									296	9																																		
03		3495 X	3495	-0-	-0- B	-0-			914	1	2342	2	N	217	189	1		270																										
									239	9																																		
*04		4890 X	4890	-0-	-0- B	-0-			836	1	3757	2	N	270	379	1	1 8	160																										
									297	9																																		
KRAUSE																				WELL #: 1					RRCID -> 255061					COMPL. DATE 11/05/2009					TOTAL DEPTH 16500					PERF.13375 - 16375				
11		16230 X	13523	-0-	-2707 B	-0-			866	1	10175	2	N	2256	2186	1		465																										
									2482	9																																		
12		16306 X	13719	-0-	-2587 B	-0-			826	1	10366	2	N	2297	34	0	2404 1	324																										
									2527	9																																		
01		15779 X	9720	-0-	-6059 B	-0-			903	1	6962	2	N	1686	24	0	1842 1	144																										
									1855	9																																		
02		12628 X	133	-0-	-12495 B	-0-			36	1	97	2	N	-0-				144																										
03		13981 X	10930	-0-	-3051 B	-0-			526	1	7476	2	N	2662	1956	1	2 8	848																										
									2928	9																																		
*04		15719 X	15719	-0-	-0- B	-0-			870	1	11540	2	N	3008	3294	1		562																										
									3309	9																																		
LANIK UNIT 1																				WELL #: 1					RRCID -> 256982					COMPL. DATE 03/26/2010					TOTAL DEPTH 13327					PERF.13485 - 17020				
11		10560 X	9393	-0-	-1167 B	-0-			835	1	6513	2	N	1859	1669	1		566																										
									2045	9																																		
12		10912 X	8676	-0-	-2236 B	-0-			449	1	6656	2	N	1428	1083	1		911																										
									1571	9																																		
*01		12468 X	12468	-0-	-0- B	-0-			1268	1	8912	2	N	2080	2628	1		363																										
									2288	9																																		
*02		12519 X	12519	-0-	-0- B	-0-			1232	1	9275	2	N	1829	1772	1		420																										
									2012	9																																		
*03		11458 X	11458	-0-	-0- B	-0-			974	1	8333	2	N	1955	1836	1	2 8	537																										
									2151	9																																		
04		0 W	5966	-0-	5966 B	5966			501	1	4365	2	N	1000	1338	1	1 8	198																										
									1100	9																																		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				//CONT.//	301287												
KICKENDAHL UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 256985		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 13488		PERF.13412 - 17879					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11	21600 X	17383	-0-	-4217 B	-0-		846	1	14111	2	N	2205	2254	1	312		
12	22320 X	17776	-0-	-4544 B	-0-		2426	9									
01	22320 X	17635	-0-	-4685 B	-0-		899	1	14106	2	N	2519	61	0	797		
02	18228 X	16130	-0-	-2098 B	-0-		2771	9					1	8			
03	19654 X	4974	-0-	-14680 B	-0-		1707	1	13308	2	N	2382	60	0	845		
04	17370 X	-0-	-0-	-17370 B	-0-		2620	9									
							1576	1	12274	2	N	2073	69	0	414		
							2280	9					2	8			
							569	1	3774	2	N	574	691	1	297		
							631	9			N	-0-			297		
KRAUSE B				WELL #:	1	RRCID -> 257509		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 12885		PERF.12967 - 18440					
11	21960 X	18701	-0-	-3259 B	-0-		524	1	13243	2	Y	4485	4476	0	60		
12	22692 X	3102	-0-	-19590 B	-0-		4934	9									
01	21669 X	-0-	-0-	-21669 B	-0-		140	1	2086	2	Y	796	800	0	56		
02	18900 X	16496	-0-	-2404 B	-0-		876	9									
							350	1	11826	2	Y	-0-			56		
							4320	9				3927	3927	0	56		
03	19809 X	16165	-0-	-3644 B	-0-		362	1	11170	2	Y	4212	4205	0	56		
04	18690 X	10632	-0-	-8058 B	-0-		4633	9									
							370	1	7105	2	Y	2870	2865	0	56		
							3157	9									
OLIVER A				WELL #:	1	RRCID -> 258092		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12955		PERF.12944 - 18351					
11	17462 X	17462	-0-	-0- B	-0-		1172	1	11304	2	N	4533	4407	1	432		
12	16581 X	16581	-0-	-0- B	-0-		4986	9									
01	15719 X	15719	-0-	-0- B	-0-		1188	1	10737	2	N	4233	6	0	620		
02	15268 X	15268	-0-	-0- B	-0-		4656	9									
03	17228 X	17228	-0-	-0- B	-0-		1030	1	10369	2	N	3927	6	0	676		
*04	15826 X	15826	-0-	-0- B	-0-		4320	9									
							1023	1	9867	2	N	3980	13	0	495		
							4378	9									
							1240	1	11060	2	N	4480	4536	1	439		
							4928	9									
							1187	1	10045	2	N	4176	4293	1	322		
							4594	9									
MIGURA 1 UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 259772		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 13258		PERF.13267 - 17748					
11	17640 X	17566	-0-	-74 B	-0-		1268	1	12726	2	N	3247	3005	1	385		
12	18228 X	9115	-0-	-9113 B	-0-		3572	9									
01	22716 X	22716	-0-	-0- B	-0-		535	1	6253	2	N	2115	1979	1	521		
02	16464 X	16314	-0-	-150 B	-0-		2327	9									
03	18166 X	16475	-0-	-1691 B	-0-		2232	1	16454	2	N	3664	3827	1	358		
*04	17603 X	17603	-0-	-0- B	-0-		4030	9									
							1875	1	11360	2	N	2799	2974	1	183		
							3079	9									
							1476	1	11674	2	N	3023	2806	1	389		
							3325	9						11	8		
							1197	1	13572	2	N	2576	2656	1	309		
							2834	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	27540 X	18665	-0-	-8875 B	-126146	841 1	12717 2	N		4643	4726 1			258
12	28458 X	19074	-0-	-9384 B	-126146	5107 9								
01	27311 X	24983	-0-	-2328 B	-126146	516 1	13395 2	N		4694	4270 1			682
02	23688 X	22907	-0-	-781 B	-126146	5163 9								
03	24118 X	22308	-0-	-1810 B	-126146	1035 1	17262 2	N		6078	6277 1			483
04	18660 X	12440	-0-	-6220 B	-126146	6686 9								
						1232 1	15728 2	N		5406	5562 1	1 8		326
						5947 9								
						974 1	15329 2	N		5459	5322 1	6 8		457
						6005 9								
						492 1	9144 2	N		2549	2941 1	4 8		61
						2804 9								
KRAUSE C WELL #: 1 RRCID -> 259922 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12807 - 19075														
11	47250 X	40127	-0-	-7123 B	-0-	510 1	29487 2	Y		9209	9209 0			50
12	48825 X	7447	-0-	-41378 B	-0-	10130 9								
01	34751 X	-0-	-0-	-34751 B	-0-	111 1	5209 2	Y		1934	1933 0	1 8		50
02	31388 X	21714	-0-	-9674 B	-0-	2127 9								
03	34751 X	33435	-0-	-1316 B	-0-	332 1	15413 2	Y		-0-				50
04	33630 X	31157	-0-	-2473 B	-0-	5969 9				5426	5426 0			50
						515 1	23626 2	Y		8449	8443 0	6 8		50
						9294 9								
						510 1	22336 2	Y		7555	7555 0			50
						8311 9								
MUIR B WELL #: 1H RRCID -> 259941 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12891 - 19175														
11	824480 X	18350	-0-	-806130 B	-0-	841 1	13271 2	Y		3853	3719 1			438
12	24459 X	18825	-0-	-5634 B	-0-	4238 9								
01	19296 X	19296	-0-	-0- B	-0-	898 1	13600 2	Y		3934	2 0	3918 1		452
02	16884 X	15671	-0-	-1213 B	-0-	4327 9								
03	18693 X	15994	-0-	-2699 B	-0-	1353 1	14004 2	Y		3581	2 0	3543 1		488
04	18090 X	12953	-0-	-5137 B	-0-	3939 9								
						1194 1	11061 2	Y		3105	4 0	3164 1		425
						3416 9								
						972 1	11392 2	Y		3300	3517 1			208
						3630 9								
						761 1	9253 2	Y		2672	2605 1	2 8		273
						2939 9								
MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 260035 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699														
11	36930 X	24756	-0-	-12174 B	-0-	496 1	19180 2	Y		4618	4655 0			35
12	36115 X	22385	-0-	-13730 B	-0-	5080 9								
01	22723 X	15214	-0-	-7509 B	-0-	512 1	16908 2	Y		4514	4519 0			30
02	20524 X	14821	-0-	-5703 B	-0-	4965 9								
03	22723 X	15583	-0-	-7140 B	-0-	482 1	11696 2	Y		2760	2742 0			48
04	21990 X	12918	-0-	-9072 B	-0-	3036 9								
						476 1	11229 2	Y		2833	2598 0	3 8		280
						3116 9								
						527 1	11519 2	Y		3215	3102 0	338 1		55
						3537 9								
						446 1	9686 2	Y		2533	2533 0			55
						2786 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	24090 X	17263	-0-	-6827 B	-0-	862 1	13546 2	Y	2595	2590 1			393	
12	24552 X	14583	-0-	-9969 B	-0-	2855 9	11413 2	Y	2090	2029 1			454	
01	17236 X	13197	-0-	-4039 B	-0-	871 1	9817 2	Y	1853	1970 1			337	
02	15568 X	10583	-0-	-4985 B	-0-	2299 9	7757 2	Y	1477	1268 1			546	
03	17236 X	12236	-0-	-5000 B	-0-	1342 1	9451 2	Y	1659	1740 1	70 8		395	
04	16680 X	11027	-0-	-5653 B	-0-	2038 9	8435 2	Y	1575	1251 1	116 8		603	
						1201 1								
						1625 9								
						960 1								
						1825 9								
						859 1								
						1733 9								
POKLUDA A WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210														
11	48210 X	35965	-0-	-12245 B	-0-	500 1	30172 2	Y	4812	2265 0	2547 1		228	
12	49817 X	35015	-0-	-14802 B	-0-	5293 9	28505 2	Y	5439	1498 0	3536 1		633	
01	39401 X	31780	-0-	-7621 B	-0-	527 1	26862 2	Y	3992	4141 1			484	
02	35588 X	26934	-0-	-8654 B	-0-	4391 9	23018 2	Y	3127	3319 1			292	
03	39401 X	29561	-0-	-9840 B	-0-	476 1	25074 2	Y	3600	3388 1	11 8		493	
04	35970 X	27435	-0-	-8535 B	-0-	3440 9	23208 2	Y	3386	3609 1	1 8		269	
						527 1								
						3960 9								
						502 1								
						3725 9								
MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163														
11	26790 X	18531	-0-	-8259 B	-0-	537 1	13934 2	Y	3691	3687 0			81	
12	25358 X	18304	-0-	-7054 B	-0-	4060 9	13250 2	Y	3698	3700 0			79	
01	21061 X	21061	-0-	-0- B	-0-	986 1	15969 2	Y	3416	3416 0			79	
02	16268 X	3838	-0-	-12430 B	-0-	4068 9	2778 2	Y	607	607 0			79	
03	18011 X	-0-	-0-	-18011 B	-0-	1334 1		Y	-0-				79	
04	17430 X	-0-	-0-	-17430 B	-0-	3758 9		Y	-0-				79	
						392 1								
						668 9								
STEEN A WELL #: 1H RRCID -> 262171 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12332 - 16989														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287												
GWOSDZ A		WELL #:		1H	RRCID -> 263732	COMPL. DATE 11/30/2011	TOTAL DEPTH 13123	PERF.13519	- 18092							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	64110 X	18764	-0-	-45346 B	-0-	338 1	12892 2	Y	5031	4537 0	744 1	445				
12	52979 X	27416	-0-	-25563 B	-0-	5534 9	19454 2	Y	6759	6523 0	191 1	489				
01	31217 X	25764	-0-	-5453 B	-0-	527 1	18585 2	Y	6047	6015 0	358 1	163				
02	28196 X	22525	-0-	-5671 B	-0-	7435 9	16258 2	Y	5266	5260 0	6 8	163				
03	31217 X	23895	-0-	-7322 B	-0-	527 1	17105 2	Y	5694	5694 0		163				
04	26520 X	NO RPT	-0-	-26520 B	-0-	6652 9		Y	NO RPT			163				
NATHO A		WELL #:		1H	RRCID -> 263734	COMPL. DATE 07/15/2011	TOTAL DEPTH 13789	PERF.13869	- 16819							
11	28890 X	19162	-0-	-9728 B	-0-	748 1	17315 2	Y	999	973 1		209				
12	26319 X	21790	-0-	-4529 B	-0-	1099 9	19496 2	Y	1339	35 0	1046 1	467				
01	20480 X	20480	-0-	-0- B	-0-	821 1	17762 2	Y	1233	34 0	1324 1	342				
02	18144 X	17228	-0-	-916 B	-0-	1473 9	14857 2	Y	1039	41 0	943 1	397				
03	20088 X	19971	-0-	-117 B	-0-	1362 1	17840 2	Y	1057	1122 1	2 8	330				
04	19440 X	11720	-0-	-7720 B	-0-	1356 9	10551 2	Y	661	726 1		265				
J-HERMANN A		WELL #:		1H	RRCID -> 263739	COMPL. DATE 11/21/2011	TOTAL DEPTH 13660	PERF.13794	- 18586							
11	20310 X	13863	-0-	-6447 B	-0-	508 1	12738 2	Y	561	560 0		158				
12	17949 X	12664	-0-	-5285 B	-0-	617 9	11292 2	Y	775	644 0	194 1	95				
01	15283 X	13594	-0-	-1689 B	-0-	519 1	12095 2	Y	889	547 0	175 1	262				
02	13804 X	10905	-0-	-2899 B	-0-	853 9	9630 2	Y	726	13 0	754 1	219				
03	15283 X	8859	-0-	-6424 B	-0-	521 1	7401 2	Y	650	755 1		114				
*04	14114 X	14114	-0-	-0- B	-0-	978 9	11385 2	Y	709	558 1	2 8	263				
JACOBS A		WELL #:		1H	RRCID -> 263746	COMPL. DATE 11/04/2011	TOTAL DEPTH 13203	PERF.13329	- 17673							
11	16500 X	11042	-0-	-5458 B	-0-	1197 1	8568 2	Y	1161	1166 0		141				
12	14973 X	9829	-0-	-5144 B	-0-	1277 9	7356 2	Y	1121	1022 0		240				
01	10188 X	10188	-0-	-0- B	-0-	1240 1	7871 2	Y	1011	1017 0	189 1	45				
02	9100 X	8963	-0-	-137 B	-0-	1233 9	6822 2	Y	928	928 0		45				
03	10075 X	9478	-0-	-597 B	-0-	1205 1	7127 2	Y	1010	1010 0		45				
04	9750 X	8540	-0-	-1210 B	-0-	1112 9	6310 2	Y	936	936 0		45				

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 209

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT						
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				//CONT.//	301287														
LP-BUTLER A				WELL #:	1H	RRCID	-> 263747	COMPL.	DATE 02/14/2012	TOTAL	DEPTH 13571	PERF.13509	-	18629					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	44100	X	26474	-0-	-17626 B	-0-	510	1	21303	2	Y	4237	3936	0	363	1			224
12	40672	X	24797	-0-	-15875 B	-0-	4661	9	20037	2	Y	3848	3775	0					297
01	26350	X	22863	-0-	-3487 B	-0-	4233	9	18627	2	Y	3373	3379	0	182	1			109
02	23800	X	19823	-0-	-3977 B	-0-	526	1	15915	2	Y	3124	3104	0					129
03	26350	X	20910	-0-	-5440 B	-0-	3710	9	16618	2	Y	3423	3423	0					129
04	25500	X	11171	-0-	-14329 B	-0-	472	1	7663	2	Y	2721	2515	0	178	1			143
							3436	9						14	8				
							527	1											
							3765	9											
							515	1											
							2993	9											
ORMAND A				WELL #:	1H	RRCID	-> 263749	COMPL.	DATE 11/11/2011	TOTAL	DEPTH 13498	PERF.13787	-	16220					
11	0	Z	3462	-0-	3462 B	93294	705	1	2586	2	N	155							297
12	0	Z	5191	-0-	5191 B	98485	171	9	4288	2	N	272	3	0	361	1			205
01	0	Z	2257	-0-	2257 B	100742	604	1	1721	2	N	245	1	0	197	1			252
02	0	Z	3788	-0-	3788 B	104530	299	9	3136	2	N	272	5	0	391	1			127
03	0	Z	3864	-0-	3864 B	108394	266	1	2960	2	N	343	1	8					282
04	0	Z	4768	-0-	4768 B	113162	270	9	3898	2	N	327	385	1					224
							353	1											
							299	9											
							527	1											
							377	9											
							510	1											
							360	9											
MARIE A				WELL #:	1H	RRCID	-> 263750	COMPL.	DATE 09/08/2011	TOTAL	DEPTH 13562	PERF.13746	-	18674					
11	57540	X	29205	-0-	-28335 B	-0-	510	1	27185	2	Y	1373	1372	0					243
12	52979	X	26688	-0-	-26291 B	-0-	1510	9	24373	2	Y	1633	1535	0	164	1			177
01	33697	X	25900	-0-	-7797 B	-0-	519	1	23801	2	Y	1433	1433	0					177
02	30436	X	21680	-0-	-8756 B	-0-	1796	9	19726	2	Y	1353	1242	0	1	8			287
03	33697	X	22839	-0-	-10858 B	-0-	523	1	20237	2	Y	1377	501	0	933	1			230
04	29220	X	21092	-0-	-8128 B	-0-	1515	9	1										
							1015	1	18742	2	Y	1214	1200	0	4	8			240
							1335	9											
RAYES A				WELL #:	1H	RRCID	-> 263754	COMPL.	DATE 01/14/2011	TOTAL	DEPTH 13315	PERF.13549	-	18497					
11	15583	X	15583	-0-	-0- B	-0-	857	1	11313	2	Y	3103	2930	0	255	1			313
12	19499	X	11592	-0-	-7907 B	-0-	3413	9	8332	2	Y	2150	1388	0	567	1			508
01	17179	X	17179	-0-	-0- B	-0-	895	1	11488	2	Y	3138	3381	1					265
02	13817	X	13817	-0-	-0- B	-0-	2365	9	9478	2	Y	2219	2093	1					391
03	13925	X	13925	-0-	-0- B	-0-	2239	1	10107	2	Y	2454	2581	1	6	8			258
*04	12367	X	12367	-0-	-0- B	-0-	3452	9	1										
							1898	1											
							2441	9											
							1119	1											
							2699	9											
							846	1	9112	2	Y	2190	2225	1	1	8			222
							2409	9											

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287															
WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	70350 X	13107	-0-	-57243 B	-0-	499 1	10533 2	Y	1886	1436 0	376 1				247
						2075 9									
12	72695 X	9706	-0-	-62989 B	-0-	510 1	7515 2	Y	1528	6 0	1454 1				315
						1681 9									
01	12276 X	9197	-0-	-3079 B	-0-	485 1	7063 2	Y	1499	2 0	1509 1				303
						1649 9									
02	11088 X	7686	-0-	-3402 B	-0-	460 1	5916 2	Y	1191	4 0	940 1				550
						1310 9									
03	12276 X	11185	-0-	-1091 B	-0-	1129 1	8613 2	Y	1312	1475 1					387
						1443 9									
04	11880 X	11081	-0-	-799 B	-0-	1200 1	8601 2	Y	1164	1293 1					258
						1280 9									
STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230															
11	8430 X	8054	-0-	-376 B	-0-	673 1	6163 2	N	1107	1120 1					191
						1218 9									
12	8711 X	8089	-0-	-622 B	-0-	713 1	6151 2	N	1114	927 1					378
						1225 9									
01	8711 X	7908	-0-	-803 B	-0-	710 1	5946 2	N	1138	1315 1					201
						1252 9									
02	7868 X	6919	-0-	-949 B	-0-	604 1	5218 2	N	997	944 1					254
						1097 9									
03	8680 X	7112	-0-	-1568 B	-0-	696 1	5246 2	N	1064	928 1					390
						1170 9									
04	8040 X	4081	-0-	-3959 B	-0-	193 1	3277 2	N	555	713 1	2 8				230
						611 9									
BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485															
11	14730 X	9088	-0-	-5642 B	-0-	1064 1	6166 2	Y	1689	1604 1					274
						1858 9									
12	11439 X	6164	-0-	-5275 B	-0-	1062 1	3673 2	Y	1299	5 0	1290 1				278
						1429 9									
01	11439 X	7526	-0-	-3913 B	-0-	1335 1	4409 2	Y	1620	6 0	1642 1				250
						1782 9									
02	9492 X	6722	-0-	-2770 B	-0-	1112 1	4192 2	Y	1289	8 0	1118 1				413
						1418 9									
03	9393 X	6917	-0-	-2476 B	-0-	1132 1	4331 2	Y	1322	1582 1					153
						1454 9									
04	9090 X	1958	-0-	-7132 B	-0-	273 1	1298 2	Y	352	190 1					315
						387 9									
BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585															
11	121050 X	95680	-0-	-25370 B	-0-	510 1	83112 2	Y	10962	10951 0					156
						12058 9									
12	125085 X	83816	-0-	-41269 B	-0-	527 1	71337 2	Y	10865	10875 0	1 8				145
						11952 9									
01	96534 X	64259	-0-	-32275 B	-0-	424 1	55641 2	Y	7449	7449 0					145
						8194 9									
02	87192 X	56537	-0-	-30655 B	-0-	465 1	48914 2	Y	6507	6505 0	2 8				145
						7158 9									
03	96534 X	61988	-0-	-34546 B	-0-	522 1	53777 2	Y	6990	6989 0	1 8				145
						7689 9									
04	93420 X	55152	-0-	-38268 B	-0-	509 1	47049 2	Y	6904	2436 0	3590 1				1021
						7594 9				2 8					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	PROD
11		104142 X	104142	-0-	-0- B	-0-	510	1	83823	2	Y	18008	17990	0
							19809	9						118
12		92233 X	92233	-0-	-0- B	-0-	523	1	72794	2	Y	17196	17210	0
							18916	9						102
01		96968 X	96300	-0-	-668 B	-0-	527	1	78649	2	Y	15567	15567	0
							17124	9						102
02		87584 X	82620	-0-	-4964 B	-0-	470	1	66666	2	Y	14076	14074	0
							15484	9						102
03		96968 X	87546	-0-	-9422 B	-0-	525	1	70316	2	Y	15186	15182	0
							16705	9						102
04		93840 X	82169	-0-	-11671 B	-0-	510	1	66158	2	Y	14092	14086	0
							15501	9						102
BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987														
11		33870 X	19443	-0-	-14427 B	-0-	506	1	17233	2	N	1549	1507	1
							1704	9						365
12		29295 X	18686	-0-	-10609 B	-0-	496	1	16506	2	N	1531	35	0
							1684	9						1526
01		26691 X	18369	-0-	-8322 B	-0-	511	1	16213	2	N	1495	34	0
							1645	9						1513
02		21448 X	15252	-0-	-6196 B	-0-	476	1	13404	2	N	1247	21	0
							1372	9						1309
03		21514 X	16167	-0-	-5347 B	-0-	527	1	14109	2	N	1392	1246	1
							1531	9						346
04		19440 X	13646	-0-	-5794 B	-0-	477	1	11901	2	N	1153	1124	1
							1268	9						375
LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849														
11		37470 X	19471	-0-	-17999 B	-0-	510	1	14834	2	Y	3752	3541	0
							4127	9						161
12		33573 X	17337	-0-	-16236 B	-0-	411	1	13443	2	Y	3166	3014	0
							3483	9						413
01		18941 X	17764	-0-	-1177 B	-0-	518	1	13532	2	Y	3376	3291	0
							3714	9						371
02		17108 X	14292	-0-	-2816 B	-0-	404	1	10399	2	Y	3172	2387	0
							3489	9						370
03		18941 X	16050	-0-	-2891 B	-0-	516	1	12265	2	Y	2972	3032	0
							3269	9						390
04		18330 X	9824	-0-	-8506 B	-0-	466	1	6401	2	Y	2688	2445	0
							2957	9						189
SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203														
11		23070 X	14168	-0-	-8902 B	-0-	866	1	12111	2	Y	1083	947	1
							1191	9						254
12		20770 X	11835	-0-	-8935 B	-0-	830	1	9853	2	Y	1047	951	1
							1152	9						350
01		17980 X	9910	-0-	-8070 B	-0-	1233	1	7861	2	Y	742	6	0
							816	9						855
02		15232 X	8625	-0-	-6607 B	-0-	1120	1	6618	2	Y	806	7	0
							887	9						769
03		15345 X	10005	-0-	-5340 B	-0-	942	1	8124	2	Y	854	915	1
							939	9						200
04		14160 X	9755	-0-	-4405 B	-0-	858	1	8083	2	Y	740	755	1
							814	9						185

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287															
HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	34350 X	17037	-0-	-17313 B	-0-	510 2154	1 9	14373	2	Y	1958	1968	0		105
12	30256 X	14240	-0-	-16016 B	-0-	524 2201	1 9	11515	2	Y	2001	1873	0	186 1	47
01	19623 X	14193	-0-	-5430 B	-0-	527 1789	1 9	11877	2	Y	1626	1626	0		47
02	17724 X	11782	-0-	-5942 B	-0-	476 1562	1 9	9744	2	Y	1420	1339	0		128
03	19623 X	12232	-0-	-7391 B	-0-	527 1639	1 9	10066	2	Y	1490	1374	0	180 1	63
04	17040 X	10706	-0-	-6334 B	-0-	744 1341	1 9	8621	2	Y	1219	81 2	0 8	757 1	442
ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953															
11	19320 X	12931	-0-	-6389 B	-0-	1320 842	1 9	10769	2	Y	765	736	1		187
12	16988 X	12232	-0-	-4756 B	-0-	1348 817	1 9	10067	2	Y	743	748	1		182
01	13950 X	11559	-0-	-2391 B	-0-	1239 789	1 9	9531	2	Y	717	6	0	754 1	139
02	12600 X	9647	-0-	-2953 B	-0-	1120 647	1 9	7880	2	Y	588	6	0	521 1	200
03	13950 X	10354	-0-	-3596 B	-0-	1344 684	1 9	8326	2	Y	622	547	1		275
04	12930 X	9484	-0-	-3446 B	-0-	1320 587	1 9	7577	2	Y	534	578	1	3 7	228
LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531															
11	108720 X	16792	-0-	-91928 B	-0-	508 853	1 9	15431	2	N	775	929	1		269
12	24211 X	16216	-0-	-7995 B	-0-	527 867	1 9	14822	2	N	788	15	0	764 1	278
01	21731 X	15198	-0-	-6533 B	-0-	511 848	1 9	13839	2	N	771	14	0	775 1	260
02	18060 X	13240	-0-	-4820 B	-0-	476 711	1 9	12053	2	N	646	13	0	735 1	158
03	18445 X	14126	-0-	-4319 B	-0-	527 732	1 9	12867	2	N	665	550	1	1 8	272
04	16800 X	12115	-0-	-4685 B	-0-	485 671	1 9	10959	2	N	610	552	1		330
J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697															
11	20220 X	12803	-0-	-7417 B	-0-	508 1475	1 9	10820	2	Y	1341	1137	1		500
12	17515 X	13069	-0-	-4446 B	-0-	526 1474	1 9	11069	2	Y	1340	215	0	1286 1	339
01	15686 X	11890	-0-	-3796 B	-0-	515 1411	1 9	9964	2	Y	1283	251	0	936 1	435
02	12376 X	10231	-0-	-2145 B	-0-	468 1165	1 9	8598	2	Y	1059	1	0	1134 1	359
03	13237 X	10069	-0-	-3168 B	-0-	928 1100	1 9	8041	2	Y	1000	1106	1		253
04	12810 X	12292	-0-	-518 B	-0-	618 1274	1 9	10400	2	Y	1158	1105	1		306

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 213

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				//CONT.//	301287												
ULRICH A				WELL #:	1H	RRCID ->	264531	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL	DEPTH	12966	PERF.	12844	-	18825	
M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* * AMT	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	9618	-0-	9618 B	571872		510 2444	1 9	6664	2	Y	2222	2024	1		353	
12	14B2 EXT	9841	-0-	9841 B	581713		513 2452	1 9	6876	2	Y	2229	2268	1		314	
01	14B2 EXT	8134	-0-	8134 B	589847		479 2379	1 9	5276	2	Y	2163	2250	1		227	
02	597498 X	7651	-0-	-589847 B	-0-		375 1981	1 9	5295	2	Y	1801	1 0 1 8	1712	1	314	
03	8647 X	8647	-0-	-0- B	-0-		506 2195	1 9	5946	2	Y	1995	2045	1	1 8	263	
04	9630 X	1060	-0-	-8570 B	-0-		51 299	1 9	710	2	Y	272	189	1		346	
CASKEY A				WELL #:	1H	RRCID ->	264533	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL	DEPTH	13277	PERF.	13641	-	19201	
11	36330 X	17760	-0-	-18570 B	-0-		868 3616	1 9	13276	2	Y	3287	2882	1		875	
12	27900 X	16608	-0-	-11292 B	-0-		868 3377	1 9	12363	2	Y	3070	3332	1		613	
01	24366 X	17071	-0-	-7295 B	-0-		2100 3369	1 9	11602	2	Y	3063	3170	1		506	
02	18956 X	14656	-0-	-4300 B	-0-		2016 2834	1 9	9806	2	Y	2576	2422	1		660	
03	19809 X	14461	-0-	-5348 B	-0-		1107 2957	1 9	10397	2	Y	2688	2804	1		544	
04	17760 X	12710	-0-	-5050 B	-0-		856 2631	1 9	9223	2	Y	2392	2447	1	1 8	488	
OLIVER D				WELL #:	1H	RRCID ->	264536	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL	DEPTH	12575	PERF.	12348	-	18611	
11	913929 X	71776	-0-	-842153 B	-0-		510 25881	1 9	45385	2	Y	23528	23504	0		169	
12	90241 X	60892	-0-	-29349 B	-0-		527 24983	1 9	35382	2	Y	22712	22736	0		145	
01	86211 X	65353	-0-	-20858 B	-0-		516 24454	1 9	40383	2	Y	22231	22231	0		145	
02	72744 X	57865	-0-	-14879 B	-0-		472 20744	1 9	36649	2	Y	18858	18008	0	3 8	992	
03	78089 X	59810	-0-	-18279 B	-0-		524 21946	1 9	37340	2	Y	19951	16180	0	3807 1	956	
04	71790 X	56914	-0-	-14876 B	-0-		510 20595	1 9	35809	2	Y	18723	17271 2 8	2229	1	177	
STEELE PARTNERS B				WELL #:	1H	RRCID ->	264783	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL	DEPTH	13269	PERF.	13584	-	17719	
11	36450 X	22143	-0-	-14307 B	-0-		507 2883	1 9	18753	2	Y	2621	2618	0		181	
12	33852 X	16856	-0-	-16996 B	-0-		786 2727	1 9	13343	2	Y	2479	2389	0	1 8	270	
01	30504 X	19725	-0-	-10779 B	-0-		1226 2470	1 9	16029	2	Y	2245	2225	0	180 1	110	
02	25452 X	18557	-0-	-6895 B	-0-		1232 2341	1 9	14984	2	Y	2128	1860	0	188 1	190	
03	26071 X	20579	-0-	-5492 B	-0-		1367 2520	1 9	16692	2	Y	2291	2043 1 8	354	1	83	
04	22140 X	19837	-0-	-2303 B	-0-		1322 2468	1 9	16047	2	Y	2244	2240	0	4 8	83	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
IMMENHAUSER A WELL #: 1H RRCID -> 264786 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 12798 PERF.13228 - 18379														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	82567 X	82567	-0-	-0- B	-0-	510 1	22138 9	59919 2	Y		20125	20122 0		251
12	71256 X	71256	-0-	-0- B	-0-	517 1	21405 9	49334 2	Y		19459	19479 0		231
01	77073 X	77073	-0-	-0- B	-0-	527 1	20847 9	55699 2	Y		18952	18952 0		231
02	68307 X	68307	-0-	-0- B	-0-	476 1	18236 9	49595 2	Y		16578	16576 0	193 1	39
03	73607 X	73607	-0-	-0- B	-0-	527 1	19373 9	53707 2	Y		17612	17590 0	3 8	58
*04	66151 X	66151	-0-	-0- B	-0-	488 1	17694 9	47969 2	Y		16085	16081 0	4 8	58
SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854														
11	45960 X	31443	-0-	-14517 B	-0-	510 1	9361 9	21572 2	Y		8510	8068 0	557 1	316
12	39463 X	29241	-0-	-10222 B	-0-	523 1	8300 9	20418 2	Y		7545	7520 0		341
01	38719 X	28085	-0-	-10634 B	-0-	525 1	7415 9	20145 2	Y		6741	6912 0		170
02	33208 X	24283	-0-	-8925 B	-0-	476 1	6480 9	17327 2	Y		5891	5886 0	1 8	174
03	32705 X	24831	-0-	-7874 B	-0-	519 1	6742 9	17570 2	Y		6129	6128 0		175
04	31440 X	22875	-0-	-8565 B	-0-	496 1	6217 9	16162 2	Y		5652	5646 0	4 8	177
HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655														
11	77610 X	48854	-0-	-28756 B	-0-	510 1	10999 9	37345 2	Y		9999	9999 0		160
12	80197 X	40376	-0-	-39821 B	-0-	487 1	10313 9	29576 2	Y		9375	9373 0	1 8	161
01	64790 X	45307	-0-	-19483 B	-0-	508 1	10094 9	34705 2	Y		9176	9101 0		236
02	49028 X	41489	-0-	-7539 B	-0-	476 1	9149 9	31864 2	Y		8317	8220 0	190 1	143
03	53630 X	43353	-0-	-10277 B	-0-	520 1	9550 9	33283 2	Y		8682	8680 0	2 8	143
04	48840 X	14422	-0-	-34418 B	-0-	505 1	8938 9	4979 2	Y		8125	8123 0	2 8	143
JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015														
11	21841 X	21841	-0-	-0- B	-0-	510 1	4138 9	17193 2	Y		3762	3405 0	755 1	171
12	31527 X	18778	-0-	-12749 B	-0-	362 1	3115 9	15301 2	Y		2832	2468 0	171 1	364
01	29047 X	18611	-0-	-10436 B	-0-	470 1	2990 9	15151 2	Y		2718	2561 0	190 1	331
02	24444 X	15029	-0-	-9415 B	-0-	410 1	2833 9	11786 2	Y		2575	2458 0	182 1	266
03	23963 X	2263	-0-	-21700 B	-0-	114 1	311 9	1838 2	Y		283	253 0		296
04	21840 X	440	-0-	-21400 B	-0-	20 1	168 9	252 2	Y		153			449

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287															
WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	34332 X	34332	-0-	-0- B	-0-	510	1	27742	2	Y	5527	5527	0		189
12	46159 X	30519	-0-	-15640 B	-0-	6080	9								
01	43183 X	33001	-0-	-10182 B	-0-	527	1	23762	2	Y	5664	5664	0		189
02	36932 X	31185	-0-	-5747 B	-0-	6230	9								
03	38502 X	31622	-0-	-6880 B	-0-	917	1	26310	2	Y	5249	5249	0		189
04	34320 X	29337	-0-	-4983 B	-0-	5774	9								
						1219	1	24805	2	Y	4692	4692	0		189
						5161	9								
						1359	1	24573	2	Y	5173	5171	0	2 8	189
						5690	9								
						1211	1	22879	2	Y	4770	4770	0		189
						5247	9								
BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457															
11	59070 X	4530	-0-	-54540 B	-0-	850	1	2710	2	Y	882	795	1		312
12	7378 X	3722	-0-	-3656 B	-0-	970	9								
01	7316 X	3713	-0-	-3603 B	-0-	890	1	1955	2	Y	797	2	0	927 1	180
02	6608 X	4430	-0-	-2178 B	-0-	877	9								
03	6138 X	4518	-0-	-1620 B	-0-	1115	1	1708	2	Y	809	1	0	755 1	233
04	4530 X	3803	-0-	-727 B	-0-	890	9								
						1120	1	2527	2	Y	712	749	1	1 8	195
						783	9								
						945	1	2737	2	Y	760	731	1	1 8	223
						836	9								
						863	1	2197	2	Y	675	745	1		153
						743	9								
JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233															
11	114210 X	44851	-0-	-69359 B	-0-	497	1	38792	2	Y	5056	4699	0	549 1	230
12	64356 X	35932	-0-	-28424 B	-0-	5562	9								
01	59830 X	46265	-0-	-13565 B	-0-	323	1	31219	2	Y	3991	3956	0		265
02	50484 X	39052	-0-	-11432 B	-0-	4390	9								
03	50685 X	39942	-0-	-10743 B	-0-	527	1	40490	2	Y	4771	4771	0	191 1	74
04	44850 X	7365	-0-	-37485 B	-0-	5248	9								
						476	1	34269	2	Y	3915	3914	0		75
						4307	9								
						525	1	35082	2	Y	3941	3941	0		75
						4335	9								
						496	1	3228	2	Y	3310	3309	0	1 8	75
						3641	9								
CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626															
11	102570 X	28925	-0-	-73645 B	-0-	510	1	24203	2	Y	3829	3493	0	377 1	440
12	105989 X	27884	-0-	-78105 B	-0-	4212	9								
01	36952 X	26316	-0-	-10636 B	-0-	527	1	23377	2	Y	3618	3622	0	1 8	435
02	31080 X	22750	-0-	-8330 B	-0-	3980	9								
03	30938 X	24018	-0-	-6920 B	-0-	527	1	21973	2	Y	3469	3419	0	177 1	308
04	28920 X	21923	-0-	-6997 B	-0-	3816	9								
						476	1	18868	2	Y	3096	3049	0	2 8	353
						3406	9								
						527	1	20009	2	Y	3165	3120	0	191 1	207
						3482	9								
						503	1	18319	2	Y	2819	2594	0	191 1	240
						3101	9					1	8		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287															
OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	103080 X	32618	-0-	-70462 B	-0-	429 3440	1 9	28749	2	Y	3127	3043	0	1151 1	264
12	106516 X	35393	-0-	-71123 B	-0-	527 4112	1 9	30754	2	Y	3738	3628	0	1 8	373
01	106516 X	33776	-0-	-72740 B	-0-	527 3554	1 9	29695	2	Y	3231	3138	0	187 1	279
02	68040 X	26820	-0-	-41220 B	-0-	476 2991	1 9	23353	2	Y	2719	2626	0	180 1	192
03	40703 X	26619	-0-	-14084 B	-0-	523 2857	1 9	23239	2	Y	2597	2597	0		192
04	34260 X	23870	-0-	-10390 B	-0-	510 2506	1 9	20854	2	Y	2278	2276	0	2 8	192
STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904															
11	112350 X	41669	-0-	-70681 B	-0-	510 8548	1 9	32611	2	Y	7771	7760	0		216
12	116095 X	37532	-0-	-78563 B	-0-	527 8436	1 9	28569	2	Y	7669	7660	0		225
01	36516 X	36516	-0-	-0- B	-0-	496 7675	1 9	28345	2	Y	6977	6977	0		225
02	43764 X	33189	-0-	-10575 B	-0-	472 7338	1 9	25379	2	Y	6671	6571	0	177 1	148
03	44671 X	35422	-0-	-9249 B	-0-	527 7681	1 9	27214	2	Y	6983	6982	0	1 8	148
04	41670 X	34236	-0-	-7434 B	-0-	495 7321	1 9	26420	2	Y	6655	6653	0	2 8	148
STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127															
11	0 Z	16809	-0-	16809 B	634009	1185 4818	1 9	10806	2	N	4380	4433	1		467
12	0 Z	16213	-0-	16213 B	650222	1312 4683	1 9	10218	2	N	4257	4538	1	1 8	185
01	14B2 EXT	15582	-0-	15582 B	665804	1290 4917	1 9	9375	2	N	4470	4259	1		396
02	14B2 EXT	14053	-0-	14053 B	679857	1188 3975	1 9	8890	2	N	3614	5 0	3725 1		278
03	691534 X	11677	-0-	-679857 B	-0-	1306 3498	1 9	6873	2	N	3180	3276	1		182
*04	10542 X	10542	-0-	-0- B	-0-	1254 3152	1 9	6136	2	N	2865	2822	1		225
E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083															
11	69720 X	44301	-0-	-25419 B	-0-	510 11459	1 9	32332	2	Y	10417	9561	0	1307 1	454
12	72044 X	29725	-0-	-42319 B	-0-	389 7412	1 9	21924	2	Y	6738	6713	0	359 1	119
01	72044 X	38054	-0-	-33990 B	-0-	472 10326	1 9	27256	2	Y	9387	9261	0		245
02	52108 X	27910	-0-	-24198 B	-0-	476 7156	1 9	20278	2	Y	6505	6451	0	186 1	110
03	49848 X	23112	-0-	-26736 B	-0-	527 5922	1 9	16663	2	Y	5384	5320	0	64 8	110
04	44310 X	18370	-0-	-25940 B	-0-	505 4583	1 9	13282	2	Y	4166	4116	0	100 8	60

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287																
LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		111300 X	50860	-0-	-60440 B	-0-	489	1	44783	2	Y	5080	4567	0	881	242
							5588	9								
12		115010 X	40144	-0-	-74866 B	-0-	370	1	35544	2	Y	3845	3795	0	1	291
							4230	9								
01		115010 X	44397	-0-	-70613 B	-0-	465	1	39203	2	Y	4299	4296	0	196	98
							4729	9								
02		62160 X	36913	-0-	-25247 B	-0-	428	1	32888	2	Y	3270	3268	0	2	98
							3597	9								
03		62062 X	41135	-0-	-20927 B	-0-	525	1	36632	2	Y	3616	3610	0	6	98
							3978	9								
04		50850 X	36052	-0-	-14798 B	-0-	499	1	31927	2	Y	3296	2823	0	189	366
							3626	9					16	8		
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843																
11		0 Z	62159	-0-	62159 B	843706	507	1	40668	2	Y	19076	19056	0		180
							20984	9								
12		0 Z	51785	-0-	51785 B	895491	516	1	31183	2	Y	18260	18215	0		225
							20086	9								
01		0 Z	57185	-0-	57185 B	952676	520	1	37367	2	Y	17544	17522	0	181	66
							19298	9								
02		1003478 X	50802	-0-	-952676 B	-0-	466	1	33685	2	Y	15137	15137	0		66
							16651	9								
03		54150 X	54150	-0-	-0- B	-0-	524	1	35241	2	Y	16714	16714	0		66
							18385	9								
*04		50825 X	50825	-0-	-0- B	-0-	509	1	32497	2	Y	16199	16199	0		66
							17819	9								
WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13724 PERF.14027 - 17743																
11		121350 X	42918	-0-	-78432 B	-0-	502	1	41085	2	Y	1210	1207	0	2	251
							1331	9								
12		125395 X	35913	-0-	-89482 B	-0-	511	1	34245	2	Y	1052	975	0	194	133
							1157	9					1	8		
01		125395 X	27575	-0-	-97820 B	-0-	376	1	26549	2	Y	591	591	0		133
							650	9								
02		113260 X	29631	-0-	-83629 B	-0-	475	1	28481	2	Y	614	614	0		133
							675	9								
03		54870 X	28586	-0-	-26284 B	-0-	527	1	27399	2	Y	600	598	0	2	133
							660	9								
04		42930 X	24752	-0-	-18178 B	-0-	510	1	23673	2	Y	517	511	0	6	133
							569	9								
P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191																
11		0 Z	88634	-0-	88634 B	177219	833	1	62952	2	N	22590	22586	1		770
							24849	9								
12		0 Z	78601	-0-	78601 B	255820	527	1	55756	2	N	20289	20342	1		717
							22318	9								
01		0 Z	39522	-0-	39522 B	295342	282	1	27952	2	N	10262	10726	1		253
							11288	9								
02		0 Z	180	-0-	180 B	295522	180	2			N	-0-				253
03		0 Z	12371	-0-	12371 B	307893	121	1	8754	2	N	3178	2599	1	5	827
							3496	9								
04		0 Z	15619	-0-	15619 B	323512	504	1	15115	9	N	13741	13882	1	1	685

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	81360 X	14227	-0-	-67133 B	-0-	510 1	12004 2	Y	1557	1555 0				122
12	84072 X	12231	-0-	-71841 B	-0-	1713 9	10224 2	Y	1345	908 0	171 1			388
01	84072 X	11472	-0-	-72600 B	-0-	527 1	9298 2	Y	1504	24 0	1482 1			386
02	16016 X	9679	-0-	-6337 B	-0-	1480 9	7954 2	Y	1175	6 0	1145 1			410
03	16089 X	11173	-0-	-4916 B	-0-	520 1	9206 2	Y	1309	1426 1				293
04	14220 X	10861	-0-	-3359 B	-0-	1654 9	9047 2	Y	1191	1160 1				324
						432 1								
						1293 9								
						527 1								
						1440 9								
						504 1								
						1310 9								
J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692														
11	96960 X	14166	-0-	-82794 B	-0-	508 1	12464 2	Y	1085	945 0				250
12	100192 X	12451	-0-	-87741 B	-0-	1194 9	11021 2	Y	821	4 0	753 1			314
01	100192 X	11649	-0-	-88543 B	-0-	527 1	10175 2	Y	897	833 0	191 1			187
02	15260 X	10271	-0-	-4989 B	-0-	903 9	8879 2	Y	849	395 0	374 1			266
03	15841 X	12139	-0-	-3702 B	-0-	487 1	11014 2	Y	660	738 1				188
*04	14737 X	14737	-0-	-0- B	-0-	987 9	805 9	Y	732	759 1				161
						458 1								
						934 9								
						399 1								
						726 9								
						13932 2								
CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275														
11	SHUT IN	25338	-0-	25338 B	36807	168 1	19672 2	N	4998	5065 1				192
12	SHUT IN	69713	-0-	69713 B	106520	5498 9	55341 2	N	12689	12078 1				803
01	0 Z	97803	-0-	97803 B	204323	414 1	78551 2	N	17032	17135 1				700
02	0 Z	80081	-0-	80081 B	284404	13958 9	63969 2	N	13943	13795 1				848
03	0 Z	72050	-0-	72050 B	356454	517 1	57325 2	N	12944	13305 1	17 8			470
04	0 Z	69445	-0-	69445 B	425899	18735 9	56172 2	N	11621	11743 1	17 8			331
						775 1								
						15337 9								
						487 1								
						14238 9								
						490 1								
						12783 9								
LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283														
11	134550 X	34868	-0-	-99682 B	-0-	510 1	32214 2	Y	1949	1947 0				195
12	139035 X	30872	-0-	-108163 B	-0-	2144 9	28309 2	Y	1854	1747 0	166 1			135
01	139035 X	27720	-0-	-111315 B	-0-	524 1	25333 2	Y	1691	1460 0	193 1			173
02	125580 X	24390	-0-	-101190 B	-0-	2039 9	22357 2	Y	1416	1415 0	1 8			173
03	139035 X	24729	-0-	-114306 B	-0-	527 1	22621 2	Y	1438	905 0	566 1			140
04	34860 X	23008	-0-	-11852 B	-0-	1860 9	21053 2	Y	1314	1311 0	3 8			140
						475 1								
						1558 9								
						526 1								
						1582 9								
						510 1								
						1445 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	132840 X	27826	-0-	-105014 B	-0-	475 1	25879 2	Y	1338	1303 0				234
12	137268 X	24091	-0-	-113177 B	-0-	1472 9	502 1	21853 2	Y	1578	1478 0	177 1		157
01	137268 X	24941	-0-	-112327 B	-0-	1736 9	527 1	22787 2	Y	1479	1433 0			203
02	123984 X	21357	-0-	-102627 B	-0-	1627 9	476 1	19591 2	Y	1173	877 0	370 1		128
03	137268 X	22877	-0-	-114391 B	-0-	1290 9	527 1	20991 2	Y	1235	1235 0			128
04	27840 X	21133	-0-	-6707 B	-0-	1359 9	510 1	19393 2	Y	1118	1118 0			128
						1230 9								
J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451														
11	128100 X	21819	-0-	-106281 B	-0-	508 1	19398 2	Y	1739	1804 0				191
12	132370 X	19460	-0-	-112910 B	-0-	1913 9	519 1	17192 2	Y	1590	1028 0	396 1		357
01	132370 X	18267	-0-	-114103 B	-0-	1749 9	500 1	16296 2	Y	1337	848 0	728 1		118
02	119560 X	16800	-0-	-102760 B	-0-	1471 9	476 1	14838 2	Y	1351	641 0	385 1		443
03	132370 X	17327	-0-	-115043 B	-0-	1486 9	527 1	15077 2	Y	1566	351 0	1502 1		155
04	128100 X	15628	-0-	-112472 B	-0-	1723 9	1033 1	13274 2	Y	1201	1113 1			243
						1321 9								
SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774														
11	99660 X	53495	-0-	-46165 B	-0-	510 1	50577 2	Y	2189	2199 0				234
12	102982 X	45311	-0-	-57671 B	-0-	2408 9	527 1	42651 2	Y	1939	1871 0	190 1		111
01	102982 X	33842	-0-	-69140 B	-0-	2133 9	403 1	31955 2	Y	1349	1132 0			328
02	93016 X	38526	-0-	-54490 B	-0-	1484 9	476 1	35708 2	Y	2129	533 0	1515 1		407
03	102982 X	36912	-0-	-66070 B	-0-	2342 9	525 1	34643 2	Y	1585	1829 1	1 8		162
04	99660 X	32141	-0-	-67519 B	-0-	1744 9	497 1	30221 2	Y	1294	1292 1	4 8		160
						1423 9								
CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398														
11	0 Z	71904	-0-	71904 B	429666	509 1	48139 2	Y	21142	20406 0	923 1			268
12	0 Z	67541	-0-	67541 B	497207	23256 9	525 1	45840 2	Y	19251	19208 0			311
01	0 Z	61344	-0-	61344 B	558551	21176 9	516 1	42333 2	Y	16814	16816 0	185 1		124
02	0 Z	52770	-0-	52770 B	611321	18495 9	476 1	36800 2	Y	14085	14085 0			124
03	0 Z	52429	-0-	52429 B	663750	15494 9	527 1	35934 2	Y	14516	14516 0			124
*04	709379 X	45629	-0-	-663750 B	-0-	15968 9	504 1	31352 2	Y	12521	12520 0	1 8		124
						13773 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287															
SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
11	88950 X	34081	-0-	-54869 B	-0-	507	1	30323	2	Y	2955	2627	0	185	179
						3251	9								
12	91915 X	26766	-0-	-65149 B	-0-	527	1	23452	2	Y	2534	2498	0	160	55
						2787	9								
01	91915 X	22772	-0-	-69143 B	-0-	395	1	20235	2	Y	1947	1852	0		150
						2142	9								
02	83020 X	23132	-0-	-59888 B	-0-	475	1	20623	2	Y	1849	1731	0	1	267
						2034	9								
03	91915 X	22218	-0-	-69697 B	-0-	527	1	19709	2	Y	1802	1667	0	359	43
						1982	9								
04	88950 X	19072	-0-	-69878 B	-0-	504	1	16860	2	Y	1553	1523	0		73
						1708	9								
H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563															
11	0 W	106378	-0-	106378 B	714757	510	1	95891	2	Y	9070	9069	0		241
						9977	9								
12	0 W	97136	-0-	97136 B	811893	527	1	87092	2	Y	8652	8585	0	1	307
						9517	9								
01	0 W	98583	-0-	98583 B	910476	527	1	89368	2	Y	7898	7901	0	191	113
						8688	9								
02	0 W	84122	-0-	84122 B	994598	470	1	76085	2	Y	6879	6565	0	2	425
						7567	9								
03	0 W	89854	-0-	89854 B	1084452	527	1	81266	2	Y	7328	6754	0	902	92
						8061	9					5	8		
*04	1167585 X	83133	-0-	-1084452 B	-0-	510	1	74878	2	Y	7041	7035	0	6	92
						7745	9								
HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979															
11	0 W	11309	-0-	11309 B	86073	869	1	9591	2	Y	772	766	1		243
						849	9								
12	0 W	9860	-0-	9860 B	95933	861	1	8222	2	Y	706	4	0	760	185
						777	9								
01	0 W	9912	-0-	9912 B	105845	1078	1	8108	2	Y	660	4	0	562	279
						726	9								
02	0 W	7577	-0-	7577 B	113422	1117	1	5946	2	Y	467	4	0	549	193
						514	9								
03	0 W	7621	-0-	7621 B	121043	954	1	6093	2	Y	522	555	1		160
						574	9								
*04	127992 X	6949	-0-	-121043 B	-0-	870	1	5565	2	Y	467	545	1		82
						514	9								
MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570															
11	85590 X	68832	-0-	-16758 B	-0-	502	1	56706	2	Y	10567	9954	0	747	141
						11624	9								
12	88443 X	50446	-0-	-37997 B	-0-	376	1	41725	2	Y	7586	7577	0		150
						8345	9								
01	88443 X	62625	-0-	-25818 B	-0-	527	1	52504	2	Y	8722	8722	0		150
						9594	9								
02	79884 X	44650	-0-	-35234 B	-0-	425	1	37410	2	Y	6195	6182	0	3	160
						6815	9								
03	88443 X	52851	-0-	-35592 B	-0-	523	1	44009	2	Y	7563	7562	0		161
						8319	9								
04	0 W	40927	-0-	40927 B	40927	503	1	34042	2	Y	5802	5791	0	9	163
						6382	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287													
GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 W	103500	-0-	103500 B	457962	93214 2	10286 9	Y	9351	9325 0			138
12	0 W	91378	-0-	91378 B	549340	81514 2	9864 9	Y	8967	8978 0			127
01	0 W	94311	-0-	94311 B	643651	86014 2	8297 9	Y	7543	7543 0			127
02	0 W	94314	-0-	94314 B	737965	85375 2	8939 9	Y	8126	8124 0	2 8		127
03	0 W	101419	-0-	101419 B	839384	527 1	91319 2	Y	8703	8701 0	2 8		127
						9573 9							
04	0 W	90999	-0-	90999 B	930383	509 1	81851 2	Y	7854	7845 0	9 8		127
						8639 9							
P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675													
11	196604 X	104835	-0-	-91769 B	-0-	848 1	78486 2	N	23183	24086 1	1 8		266
						25501 9							
12	94209 X	92786	-0-	-1423 B	-0-	527 1	69032 2	N	21115	20848 1			533
						23227 9							
01	94209 X	82169	-0-	-12040 B	-0-	527 1	62250 2	N	17629	10072 0	8017 1		73
						19392 9							
02	85092 X	68844	-0-	-16248 B	-0-	476 1	52954 2	N	14013	14013 0			73
						15414 9							
03	94209 X	65465	-0-	-28744 B	-0-	527 1	49667 2	N	13883	13880 0	3 8		73
						15271 9							
04	91170 X	53794	-0-	-37376 B	-0-	504 1	41170 2	N	11018	11015 0	3 8		73
						12120 9							
EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325													
11	132690 X	31520	-0-	-101170 B	-0-	510 1	29369 2	Y	1492	1491 0			272
						1641 9							
12	137113 X	26683	-0-	-110430 B	-0-	514 1	24829 2	Y	1218	1177 0	1 8		312
						1340 9							
01	137113 X	27970	-0-	-109143 B	-0-	451 1	26422 2	Y	997	901 0	185 1		223
						1097 9							
02	123844 X	28383	-0-	-95461 B	-0-	476 1	26764 2	Y	1039	954 0	191 1		115
						1143 9				2 8			
03	137113 X	26944	-0-	-110169 B	-0-	527 1	25274 2	Y	1039	1036 0	3 8		115
						1143 9							
04	132690 X	23200	-0-	-109490 B	-0-	510 1	21696 2	Y	904	902 0	2 8		115
						994 9							
BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150													
11	116010 X	50202	-0-	-65808 B	-0-	510 1	45440 2	Y	3865	3714 0	376 1		213
						4252 9							
12	119877 X	28072	-0-	-91805 B	-0-	361 1	25196 2	Y	2286	2216 0			283
						2515 9							
01	119877 X	37238	-0-	-82639 B	-0-	511 1	34102 2	Y	2386	2578 0			91
						2625 9							
02	108276 X	31688	-0-	-76588 B	-0-	476 1	27878 2	Y	3031	67 0	2645 1		410
						3334 9							
03	119877 X	34239	-0-	-85638 B	-0-	527 1	30525 2	Y	2897	2104 0	775 1		427
						3187 9				1 8			
04	116010 X	30218	-0-	-85792 B	-0-	503 1	26657 2	Y	2780	2699 1	1 8		507
						3058 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				//CONT.//		301287								
GAUS A				WELL #:		1H	RRCID ->	266824	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH 13766	PERF.13671	- 17799	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 W	67949	-0-	67949 B	75774	300 1	61706 2	N	5403	4820 1				820
12	0 W	71329	-0-	71329 B	147103	5943 9	64647 2	N	5739	5481 1	1 8			1077
01	0 W	89035	-0-	89035 B	236138	369 1	81059 2	N	6785	6812 1				1050
02	0 W	74708	-0-	74708 B	310846	6313 9	68022 2	N	5645	6077 1	4 8			614
03	0 W	72102	-0-	72102 B	382948	512 1	65474 2	N	5546	5333 1	5 8			822
*04	447133 X	64185	-0-	-382948 B	-0-	7464 9	58287 2	N	4898	5259 1	11 8			450
						5388 9								
HAMILTON A				WELL #:		1H	RRCID ->	266859	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH 13439	PERF.13514	- 17721	
11	0 W	42704	-0-	42704 B	1379713	421 1	36550 2	Y	5212	5158 0				284
12	0 W	53355	-0-	53355 B	1433068	5733 9	44848 2	Y	7291	7212 0	1 8			362
01	0 W	56702	-0-	56702 B	1489770	487 1	48641 2	Y	6849	6633 0	201 1			377
02	0 W	45142	-0-	45142 B	1534912	8020 9	38593 2	Y	5583	5419 0	387 1			153
03	0 W	2	-0-	2 B	1534914	527 1	1 9	Y	1	1 8				153
04	0 W	1802	-0-	1802 B	1536716	6141 9	1506 2	Y	212	1 8				365
						63 1								
						233 9								
FISHER C				WELL #:		1H	RRCID ->	266862	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH 13491	PERF.15814	- 18027	
11	66480 X	10538	-0-	-55942 B	-0-	139 1	9161 2	Y	1125	1124 0				116
12	68696 X	46742	-0-	-21954 B	-0-	1238 9	40287 2	Y	5400	5401 0				115
01	68696 X	45845	-0-	-22851 B	-0-	515 1	39834 2	Y	4985	4684 0	169 1			247
02	62048 X	36487	-0-	-25561 B	-0-	5940 9	31914 2	Y	3730	3642 0	188 1			144
03	68696 X	36900	-0-	-31796 B	-0-	5484 9	32249 2	Y	3749	3723 0	127 1			38
04	66480 X	32799	-0-	-33681 B	-0-	470 1	28670 2	Y	3290	3286 0	4 8			38
						4103 9								
						527 1								
						4124 9								
						510 1								
						3619 9								
BEDNORZ A				WELL #:		1H	RRCID ->	266868	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH 12850	PERF.13065	- 17150	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT							
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				//CONT.//	301287															
MCCURDY A				WELL #:	1H	RRCID -> 267010		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 13872		PERF.13935 - 17575								
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	67290	X	11373	-0-	-55917	B	-0-	508	1	10518	2	N	315	191	1				392	
12	69533	X	11379	-0-	-58154	B	-0-	347	9											
01	69533	X	10132	-0-	-59401	B	-0-	523	1	10156	2	N	346	5	0	370	1	362		
02	62804	X	8586	-0-	-54218	B	-0-	319	4	381	9			1	8					
03	69533	X	8867	-0-	-60666	B	-0-	527	1	9269	2	N	305	5	0	382	1	280		
04	67290	X	8078	-0-	-59212	B	-0-	336	9											
								476	1	7825	2	N	259	6	0	194	1	337		
								285	9					2	8					
								526	1	8099	2	N	220	346	1	1	8	210		
								242	9											
								510	1	7307	2	N	237	193	1			254		
								261	9											
PETTER A					WELL #:	1H	RRCID -> 267037		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 13304		PERF.13329 - 19616							
11	58260	X	18207	-0-	-40053	B	-0-	834	1	15618	2	Y	1595	1304	1			374		
12	60202	X	17655	-0-	-42547	B	-0-	1755	9											
01	60202	X	16500	-0-	-43702	B	-0-	1214	1	14882	2	Y	1417	17	0	1316	1	458		
02	54376	X	16070	-0-	-38306	B	-0-	1559	9											
03	60202	X	18220	-0-	-41982	B	-0-	1173	1	13735	2	Y	1447	16	0	1688	1	201		
04	58260	X	14660	-0-	-43600	B	-0-	1592	9											
								1094	1	13664	2	Y	1193	19	0	1098	1	277		
								1312	9											
								1220	1	15669	2	Y	1210	1126	1			361		
								1331	9											
								1010	1	12514	2	Y	1033	1114	1			280		
								1136	9											
WILLIAMS B					WELL #:	1H	RRCID -> 267042		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 13906		PERF.13942 - 17733							
11	63090	X	9495	-0-	-53595	B	-0-	1199	1	7842	2	Y	413	563	1			163		
12	65193	X	8949	-0-	-56244	B	-0-	454	9											
01	65193	X	8984	-0-	-56209	B	-0-	1233	1	7364	2	Y	320	371	1			112		
02	58884	X	7991	-0-	-50893	B	-0-	352	9											
03	65193	X	8580	-0-	-56613	B	-0-	1240	1	7302	2	Y	402	394	1			120		
								442	9											
								1120	1	6528	2	Y	312	163	1	1	8	268		
								343	9											
								1344	1	6882	2	Y	322	368	1			222		
								354	9											
*04	63090	X	8073	-0-	-55017	B	-0-	1298	1	6452	2	Y	294	366	1	2	8	148		
								323	9											
LYMAN A					WELL #:	1H	RRCID -> 267045		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 13119		PERF.13031 - 18609							
11	0	W	17217	-0-	17217	B	414396	489	1	13736	2	Y	2720	1568	0	956	1	461		
12	0	W	15474	-0-	15474	B	429870	2992	9											
01	0	W	12878	-0-	12878	B	442748	524	1	12277	2	Y	2430	26	0	2263	1	602		
02	0	W	11214	-0-	11214	B	453962	2673	9											
03	0	W	16661	-0-	16661	B	470623	507	1	10068	2	Y	2094	22	0	2271	1	403		
								2303	9											
								476	1	8701	2	Y	1852	23	0	1888	1	343		
								2037	9					1	8					
								1057	1	13396	2	Y	2007	2015	1			335		
								2208	9											
*04	483054	X	12431	-0-	-470623	B	-0-	1065	1	9453	2	Y	1739	1687	1			387		
								1913	9											

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	0 W	14228	-0-	14228 B	256457	510 1	11927 2	Y	1628	1627 0				148
12	0 W	11609	-0-	11609 B	268066	1791 9	9511 2	Y	1440	1401 0				187
01	0 W	11744	-0-	11744 B	279810	514 1	9947 2	Y	1195	1335 0				47
02	0 W	9937	-0-	9937 B	289747	1584 9	8307 2	Y	1054	965 0	3 8			133
03	0 W	9301	-0-	9301 B	299048	482 1	7417 2	Y	1234	1117 1				250
04	0 W	8081	-0-	8081 B	307129	1315 9	6384 2	Y	1083	1129 1	1 8			203
						471 1								
						1159 9								
						527 1								
						1357 9								
						506 1								
						1191 9								
GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111														
11	0 W	15229	-0-	15229 B	538455	505 1	12560 2	Y	1967	1778 0	189 1			153
12	0 W	12152	-0-	12152 B	550607	2164 9	9473 2	Y	1966	68 0	1512 1			538
01	0 W	10906	-0-	10906 B	561513	516 1	8267 2	Y	1949	1 8	2209 1			277
02	0 W	9533	-0-	9533 B	571046	2163 9	7382 2	Y	1565	1 0	1521 1			320
03	0 W	11795	-0-	11795 B	582841	495 1	9355 2	Y	1759	1767 1				312
*04	593616 X	10775	-0-	-582841 B	-0-	2144 9	8556 2	Y	1554	1474 1				392
						429 1								
						1722 9								
						505 1								
						1935 9								
						510 1								
						1709 9								
PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801														
11	72360 X	28396	-0-	-43964 B	-0-	510 1	22417 2	Y	4972	4972 0				187
12	74772 X	22811	-0-	-51961 B	-0-	5469 9	17215 2	Y	4608	4567 0				228
01	74772 X	35747	-0-	-39025 B	-0-	527 1	27870 2	Y	6875	6320 0	550 1			233
02	67536 X	41557	-0-	-25979 B	-0-	5069 9	31524 2	Y	8688	8229 0	9 8			683
03	74772 X	21182	-0-	-53590 B	-0-	314 1	15977 2	Y	4253	4325 0	573 1			35
04	72360 X	10834	-0-	-61526 B	-0-	7563 9	7603 2	Y	2477	1883 0	388 1			237
						476 1								
						9557 9								
						527 1								
						4678 9								
						506 1								
						2725 9								
NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335														
11	0 W	136197	-0-	136197 B	1557217	506 1	120812 2	Y	13526	13512 0				233
12	0 W	127981	-0-	127981 B	1685198	14879 9	112451 2	Y	13639	13640 0	1 8			231
01	0 W	128211	-0-	128211 B	1813409	527 1	114378 2	Y	12104	12104 0				231
02	0 W	111427	-0-	111427 B	1924836	15003 9	98876 2	Y	10987	10986 0	1 8			231
03	0 W	121408	-0-	121408 B	2046244	519 1	108089 2	Y	11629	11625 0	4 8			231
*04	2160712 X	114468	-0-	-2046244 B	-0-	13314 9	101527 2	Y	11301	11294 0	7 8			231
						465 1								
						12086 9								
						527 1								
						12792 9								
						510 1								
						12431 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	53190 X	12643	-0-	-40547 B	-0-	510 1	9948 2	Y	1986	1984 0				82
						2185 9								
12	54963 X	9192	-0-	-45771 B	-0-	527 1	6620 2	Y	1859	1861 0				80
						2045 9								
01	54963 X	9724	-0-	-45239 B	-0-	527 1	7364 2	Y	1666	1638 0				108
						1833 9								
02	49644 X	7540	-0-	-42104 B	-0-	476 1	5357 2	Y	1552	1552 0				108
						1707 9								
03	54963 X	8909	-0-	-46054 B	-0-	502 1	6724 2	Y	1530	871 0	559 1			208
						1683 9								
04	53190 X	2046	-0-	-51144 B	-0-	510 1	1536 9	Y	1396	1283 1				321
JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062														
*11	95640 X	92287	-0-	-3353 B	-0-	8609 1	70683 2	Y	11814	11813 0	1 8			143
						12995 9								
*12	98828 X	88738	-0-	-10090 B	-0-	8338 1	68426 2	Y	10885	10885 0				143
						11974 9								
*01	98828 X	76002	-0-	-22826 B	-0-	527 1	64099 2	Y	10342	10341 0				144
						11376 9								
*02	89264 X	67001	-0-	-22263 B	-0-	476 1	56254 2	Y	9337	9336 0	1 8			144
						10271 9								
*03	98828 X	79340	-0-	-19488 B	-0-	8350 1	60087 2	Y	9912	9909 0	3 8			144
						10903 9								
04	95640 X	77534	-0-	-18106 B	-0-	510 1	66333 2	Y	9719	9714 0	5 8			144
						10691 9								
DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264														
11	77760 X	63264	-0-	-14496 B	-0-	510 1	58434 2	Y	3927	3927 0				190
						4320 9								
12	80352 X	53750	-0-	-26602 B	-0-	511 1	49544 2	Y	3359	3296 0	1 8			252
						3695 9								
01	80352 X	53300	-0-	-27052 B	-0-	475 1	49306 2	Y	3199	2718 0				733
						3519 9								
02	72576 X	48000	-0-	-24576 B	-0-	450 1	44288 2	Y	2965	2815 0	570 1			313
						3262 9								
03	80352 X	47197	-0-	-33155 B	-0-	460 1	42626 2	Y	3737	3570 0	194 1			285
						4111 9				1 8				
04	77760 X	46363	-0-	-31397 B	-0-	484 1	42296 2	Y	3257	3220 0	4 8			318
						3583 9								

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 226

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT						
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				//CONT.//	301287														
STEINMANN A				WELL #:	1H	RRCID	-> 267475	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL	DEPTH	13327	PERF.13312	-	19536				
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
*05	0	W	51926	-0-		51926 B	163051		493 7015 9	1 44418	2	N	6377	6168	0	178	1		245
*06	0	W	47452	-0-		47452 B	210503		508 6573 9	1 40371	2	N	5975	5973	4 0	182	1		61
*07	0	W	51195	-0-		51195 B	261698		527 6721 9	1 43947	2	N	6110	6103	0	7	8		61
*08	0	W	33035	-0-		33035 B	294733		425 4183 9	1 28427	2	N	3803	3801	0	2	8		61
*09	0	W	35349	-0-		35349 B	330082		510 4455 9	1 30384	2	Y	4050	4047	0	3	8		61
*10	0	W	26812	-0-		26812 B	356894		527 3693 9	1 22592	2	Y	3357	3355	0	2	8		61
*11	0	W	23781	-0-		23781 B	380675		510 3020 9	1 20251	2	Y	2745	2745	0				61
*12	0	W	20258	-0-		20258 B	400933		527 2577 9	1 17154	2	Y	2343	2343	0				61
*01	0	W	14721	-0-		14721 B	415654		507 1940 9	1 12274	2	Y	1764	1763	0	1	8		61
*02	0	W	12699	-0-		12699 B	428353		476 1965 9	1 10258	2	Y	1786	1711	1	1	8		135
*03	0	W	14285	-0-		14285 B	442638		527 1975 9	1 11783	2	Y	1795	1672	0	194	1		64
*04	455284	X	12646	-0-		-442638 B	-0-		504 1630 9	1 10512	2	Y	1482	1481	0	1	8		64
STEINMANN A				WELL #:	2H	RRCID	-> 267476	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL	DEPTH	13317	PERF.13359	-	19486				
*05	0	W	59940	-0-		59940 B	186213		527 10471 9	1 48942	2	N	9519	9280	0	177	1		164
*06	0	W	57342	-0-		57342 B	243555		510 8073 9	1 48759	2	N	7339	7354	0	1	8		148
*07	0	W	57291	-0-		57291 B	300846		527 8219 9	1 48545	2	N	7472	7465	0	7	8		148
*08	0	W	37290	-0-		37290 B	338136		459 5458 9	1 31373	2	N	4962	4929	0	1	8		180
*09	0	W	37272	-0-		37272 B	375408		510 5027 9	1 31735	2	Y	4570	4565	0	5	8		180
*10	0	W	29867	-0-		29867 B	405275		527 4575 9	1 24765	2	Y	4159	4158	0	1	8		180
*11	0	W	27134	-0-		27134 B	432409		510 3973 9	1 22651	2	Y	3612	3611	0	1	8		180
*12	0	W	24051	-0-		24051 B	456460		527 3442 9	1 20082	2	Y	3129	3089	0				220
*01	0	W	18269	-0-		18269 B	474729		527 2738 9	1 15004	2	Y	2489	2483	1 0	175	1		50
*02	0	W	15219	-0-		15219 B	489948		476 2244 9	1 12499	2	Y	2040	1948	0				142
*03	0	W	17425	-0-		17425 B	507373		527 2500 9	1 14398	2	Y	2273	2102	0	190	1		123
*04	522910	X	15537	-0-		-507373 B	-0-		506 2382 9	1 12649	2	Y	2165	2162	0	3	8		123

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	57390 X	28765	-0-	-28625 B	-0-	510 1	23348 2	Y	4461	4456 0				86
12	59303 X	21746	-0-	-37557 B	-0-	4907 9	17015 2	Y	3822	3826 0		1 8		81
01	59303 X	16774	-0-	-42529 B	-0-	527 1	13522 2	Y	2580	2580 0				81
02	53564 X	-0-	-0-	-53564 B	-0-	4204 9		Y	-0-					81
03	59303 X	4837	-0-	-54466 B	-0-	414 1	3750 2	Y	944	12 8				1013
*04	74424 X	74424	-0-	-0- B	-0-	2838 9	61066 2	Y	11680	11965 1		5 8		723
						1038 9								
						510 1								
						12848 9								
FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931														
*05	0 W	45024	-0-	45024 B	308549	492 1	40597 2	N	3577	3504 1				408
*06	0 W	43123	-0-	43123 B	351672	3935 9	39652 2	Y	2733	2379 0		697 1		65
*07	0 W	37565	-0-	37565 B	389237	465 1	34366 2	Y	2429	2428 0		1 8		65
*08	0 W	31780	-0-	31780 B	421017	3006 9	28869 2	Y	2167	2166 0		1 8		65
*09	0 W	26704	-0-	26704 B	447721	527 1	24181 2	Y	1830	1830 0				65
*10	0 W	23194	-0-	23194 B	470915	2672 9	20809 2	Y	1689	1687 0		2 8		65
*11	0 W	21706	-0-	21706 B	492621	527 1	19531 2	Y	1493	1492 0		1 8		65
*12	0 W	22335	-0-	22335 B	514956	1858 9	19716 2	Y	1335	1080 0				320
*01	0 W	21767	-0-	21767 B	536723	533 1	18880 2	Y	1497	1339 0				478
*02	0 W	18798	-0-	18798 B	555521	1642 9	16262 2	Y	1287	1344 0				421
*03	0 W	19359	-0-	19359 B	574880	1240 1	16717 2	Y	1273	1332 0				362
04	0 W	16628	-0-	16628 B	591508	1647 9	14094 2	Y	1202	1119 1				445
						1400 9								
						1212 1								
						1322 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				//CONT.//		301287									
FISHER B				WELL #:		1H	RRCID -> 267703		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 13148		PERF.13646 - 19009		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	SHUT IN	81979	-0-	81979 B	136508	1357	1	65263	2	Y	13963	13308	0	1462	168
						15359	9								
06	SHUT IN	74016	-0-	74016 B	210524	1307	1	58739	2	Y	12700	12700	0		168
						13970	9								
07	SHUT IN	117904	-0-	117904 B	328428	1307	1	95418	2	Y	19254	19249	0	2 8	171
						21179	9								
08	SHUT IN	109015	-0-	109015 B	437443	1072	1	87867	2	Y	18251	18231	0	5 8	186
						20076	9								
09	SHUT IN	99271	-0-	99271 B	536714	510	1	80594	2	Y	16515	16536	0	12 8	153
						18167	9								
10	SHUT IN	96339	-0-	96339 B	633053	527	1	77772	2	Y	16400	16400	0		153
						18040	9								
11	SHUT IN	88369	-0-	88369 B	721422	505	1	71685	2	Y	14708	14693	0		168
						16179	9								
12	SHUT IN	77577	-0-	77577 B	798999	515	1	61506	2	Y	14142	13850	0	200 1	260
						15556	9								
01	SHUT IN	78111	-0-	78111 B	877110	510	1	63676	2	Y	12659	12431	0	148 1	340
						13925	9								
02	SHUT IN	68054	-0-	68054 B	945164	462	1	54972	2	Y	11473	11078	0	191 1	542
						12620	9					2 8			
03	SHUT IN	73736	-0-	73736 B	1018900	527	1	59936	2	Y	12066	11227	0	1298 1	78
						13273	9					5 8			
04	SHUT IN	66904	-0-	66904 B	1085804	495	1	54726	2	Y	10621	10582	0	7 8	110
						11683	9								
FRIEDEL B				WELL #:		1H	RRCID -> 267921		COMPL. DATE 01/29/2012		TOTAL DEPTH 13439		PERF.13719 - 16678		
*05	89215 X	32521	-0-	-56694 B	-0-	511	1	29452	2	N	2325	2314	1	3 8	357
						2558	9								
06	49200 X	25307	-0-	-23893 B	-0-	477	1	22481	2	Y	2135	1906	0	482 1	102
						2349	9					2 8			
07	50840 X	22065	-0-	-28775 B	-0-	510	1	20375	2	Y	1073	1070	0	3 8	102
						1180	9								
08	50840 X	16901	-0-	-33939 B	-0-	504	1	15472	2	Y	841	839	0	2 8	102
						925	9								
09	49200 X	14033	-0-	-35167 B	-0-	504	1	12773	2	Y	687	684	0	3 8	102
						756	9								
10	50840 X	12973	-0-	-37867 B	-0-	841	1	11394	2	Y	671	671	0		102
						738	9								
11	49200 X	11431	-0-	-37769 B	-0-	868	1	9963	2	Y	545	545	0		102
						600	9								
12	50840 X	9666	-0-	-41174 B	-0-	885	1	8276	2	Y	459	274	0	189 1	98
						505	9								
01	50840 X	8800	-0-	-42040 B	-0-	1205	1	7050	2	Y	495	376	1		217
						545	9								
02	45920 X	8050	-0-	-37870 B	-0-	1111	1	6415	2	Y	476	1 0	387 1		305
						524	9								
03	50840 X	8647	-0-	-42193 B	-0-	950	1	7141	2	Y	505	558	1		252
						556	9								
04	49200 X	7604	-0-	-41596 B	-0-	844	1	6257	2	Y	457	362	1		347
						503	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287											
HODGE A		WELL #:		1H		RRCID -> 267978		COMPL. DATE 11/29/2011				TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*05	100845 X	100845	-0-	-0- B	-0-	872	1	86208	2	N	12514	12418	1		858
						13765	9								
*06	97965 X	97965	-0-	-0- B	-0-	955	1	85042	2	Y	10880	3814	0	7601 1	322
						11968	9					1	8		
*07	108287 X	108287	-0-	-0- B	-0-	461	1	95485	2	Y	11219	11166	0	168 1	203
						12341	9					4	8		
08	91047 X	83034	-0-	-8013 B	-0-	508	1	70979	2	Y	10497	10494	0	3 8	203
						11547	9								
*09	93461 X	93461	-0-	-0- B	-0-	510	1	81258	2	Y	10630	9926	0	9 8	898
						11693	9								
*10	91658 X	91658	-0-	-0- B	-0-	527	1	79810	2	Y	10292	10280	0	578 1	332
						11321	9								
11	88110 X	84365	-0-	-3745 B	-0-	510	1	73767	2	Y	9171	9162	0		341
						10088	9								
12	91047 X	73452	-0-	-17595 B	-0-	518	1	63431	2	Y	8639	8646	0	1 8	333
						9503	9								
01	91047 X	56396	-0-	-34651 B	-0-	392	1	49308	2	Y	6087	6086	0	181 1	153
						6696	9								
02	82236 X	50469	-0-	-31767 B	-0-	378	1	43891	2	Y	5636	5633	0	3 8	153
						6200	9								
03	91047 X	68920	-0-	-22127 B	-0-	527	1	60353	2	Y	7309	7304	0	5 8	153
						8040	9								
04	88110 X	62679	-0-	-25431 B	-0-	510	1	54699	2	Y	6791	6783	0	8 8	153
						7470	9								
IBROM A				WELL #:	1H	RRCID -> 268011	COMPL. DATE 03/17/2012				TOTAL DEPTH 13075 PERF.13724 - 18225				
05	0	117058	-0-	117058 B	117058	519	1	95572	2	Y	19061	7424	0	11648 1	564
						20967	9								
*06	226322 X	109264	-0-	-117058 B	-0-	510	1	90158	2	Y	16905	16965	0	389 1	115
						18596	9								
*07	110787 X	110787	-0-	-0- B	-0-	499	1	91483	2	Y	17095	17094	0	1 8	115
						18805	9								
*08	106250 X	106250	-0-	-0- B	-0-	521	1	86909	2	Y	17109	17106	0	3 8	115
						18820	9								
*09	97350 X	97350	-0-	-0- B	-0-	504	1	80509	2	Y	14852	14846	0	6 8	115
						16337	9								
*10	93930 X	93930	-0-	-0- B	-0-	527	1	77672	2	Y	14301	14301	0		115
						15731	9								
*11	84088 X	84088	-0-	-0- B	-0-	509	1	69440	2	Y	12854	12841	0		128
						14139	9								
12	78461 X	75341	-0-	-3120 B	-0-	523	1	60980	2	Y	12580	12591	0	2 8	115
						13838	9								
01	78461 X	74470	-0-	-3991 B	-0-	518	1	62192	2	Y	10691	10691	0		115
						11760	9								
02	70868 X	64679	-0-	-6189 B	-0-	467	1	53296	2	Y	9924	9930	0	1 8	108
						10916	9								
03	78461 X	69290	-0-	-9171 B	-0-	527	1	57090	2	Y	10612	10609	0	3 8	108
						11673	9								
04	75930 X	62991	-0-	-12939 B	-0-	510	1	51824	2	Y	9688	9683	0	5 8	108
						10657	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	106418	-0-	106418 B	106418	483	1	100362	2	N	5066	5363	1	495
						5573	9							
*06	213758 X	107340	-0-	-106418 B	-0-	1320	1	100522	2	N	4998	4973	1	518
						5498	9						2 8	
07	203515 X	129701	-0-	-73814 B	-0-	1300	1	123064	2	Y	4852	3288	0	209
						5337	9					1 8		
08	203515 X	105124	-0-	-98391 B	-0-	527	1	100614	2	Y	3621	3614	0	58
						3983	9					8 8	150 1	
09	196950 X	81587	-0-	-115363 B	-0-	510	1	77796	2	Y	2983	2972	0	58
						3281	9						11 8	
10	203515 X	69326	-0-	-134189 B	-0-	521	1	65689	2	Y	2833	2833	0	58
						3116	9							
11	196950 X	59385	-0-	-137565 B	-0-	510	1	56601	2	Y	2067	2065	0	60
						2274	9							
12	203515 X	33209	-0-	-170306 B	-0-	328	1	31315	2	Y	1424	988	0	303
						1566	9					1 8	192 1	
01	203515 X	48101	-0-	-155414 B	-0-	501	1	46021	2	Y	1435	1620	0	118
						1579	9							
02	183820 X	40358	-0-	-143462 B	-0-	476	1	37788	2	Y	1904	1435	0	404
						2094	9					3 8	180 1	
03	203515 X	39297	-0-	-164218 B	-0-	527	1	36876	2	Y	1722	1997	1	127
						1894	9						2 8	
04	196950 X	35133	-0-	-161817 B	-0-	510	1	32926	2	Y	1543	1465	1	197
						1697	9						8 8	

IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951														
05	0	106945	-0-	106945 B	106945	524	1	90748	2	Y	14248	6597	0	163
						15673	9							
*06	207497 X	100552	-0-	-106945 B	-0-	510	1	86209	2	Y	12575	12573	0	165
						13833	9							
*07	109980 X	109980	-0-	-0- B	-0-	504	1	94974	2	Y	13184	13181	0	165
						14502	9						3 8	
*08	103345 X	103345	-0-	-0- B	-0-	523	1	89170	2	Y	12411	12397	0	176
						13652	9						3 8	
*09	92464 X	92464	-0-	-0- B	-0-	510	1	79875	2	Y	10981	10969	0	176
						12079	9						12 8	
*10	87737 X	87737	-0-	-0- B	-0-	527	1	75561	2	Y	10590	10590	0	176
						11649	9							
*11	78947 X	78947	-0-	-0- B	-0-	510	1	68430	2	Y	9097	9084	0	189
						10007	9							
12	71486 X	68117	-0-	-3369 B	-0-	521	1	57945	2	Y	8774	8786	0	176
						9651	9						1 8	
01	71486 X	69060	-0-	-2426 B	-0-	520	1	60046	2	Y	7722	7722	0	176
						8494	9							
02	64568 X	58779	-0-	-5789 B	-0-	476	1	50640	2	Y	6966	6966	0	175
						7663	9						1 8	
03	71486 X	60363	-0-	-11123 B	-0-	527	1	52260	2	Y	6887	6885	0	175
						7576	9						2 8	
04	69180 X	52339	-0-	-16841 B	-0-	492	1	45224	2	Y	6021	5997	0	195
						6623	9						4 8	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287															
MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	203			488
*06		87960 X	87960	-0-	-0- B	-0-	1269	1	82625	2	N	3696	3859	1 3 8	322
							4066	9							
07		116870 X	74412	-0-	-42458 B	-0-	1364	1	69669	2	Y	3072	1660	0 1420 1	313
							3379	9							
08		116870 X	55213	-0-	-61657 B	-0-	484	1	52300	2	Y	2208	2048	0 185 1	285
							2429	9							
09		113100 X	50422	-0-	-62678 B	-0-	502	1	47907	2	Y	1830	1848	0 7 8	260
							2013	9							
10		116870 X	46168	-0-	-70702 B	-0-	527	1	43570	2	Y	1883	1885	0 188 1	70
							2071	9							
11		113100 X	37048	-0-	-76052 B	-0-	498	1	35020	2	Y	1391	1410	0	51
							1530	9							
12		116870 X	25831	-0-	-91039 B	-0-	379	1	24464	2	Y	898	407	0 386 1	156
							988	9							
01		116870 X	31568	-0-	-85302 B	-0-	527	1	29779	2	Y	1147	644	0 527 1	132
							1262	9							
02		105560 X	26510	-0-	-79050 B	-0-	476	1	25112	2	Y	838	836	0 2 8	132
							922	9							
03		116870 X	26897	-0-	-89973 B	-0-	527	1	25552	2	Y	744	743	0 1 8	132
							818	9							
04		113100 X	23987	-0-	-89113 B	-0-	510	1	22672	2	Y	732	728	0 4 8	132
							805	9							
SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460															
11		94350 X	NO RPT	-0-	-94350 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		97495 X	NO RPT	-0-	-97495 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		97495 X	NO RPT	-0-	-97495 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		88060 X	NO RPT	-0-	-88060 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		97495 X	NO RPT	-0-	-97495 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		94350 X	15445	-0-	-78905 B	-0-	510	1	13351	2	Y	1440	1440	0	62
							1584	9							
M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483															
05		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	370			997
*06		136246 X	136246	-0-	-0- B	-0-	1329	1	118916	2	Y	14546	5095	0 10246 1	201
							16001	9							
*07		169136 X	169136	-0-	-0- B	-0-	1283	1	149160	2	Y	16994	16975	0 112 1	106
							18693	9							
*08		151900 X	151900	-0-	-0- B	-0-	527	1	134221	2	Y	15593	15590	0 3 8	106
							17152	9							
*09		136510 X	136510	-0-	-0- B	-0-	510	1	120860	2	Y	13764	13758	0 6 8	106
							15140	9							
*10		130296 X	130296	-0-	-0- B	-0-	630	1	115299	2	Y	13061	13061	0	106
							14367	9							
*11		118514 X	118514	-0-	-0- B	-0-	510	1	104877	2	Y	11934	11922	0	118
							13127	9							
*12		102537 X	102537	-0-	-0- B	-0-	521	1	89694	2	Y	11202	11214	0	106
							12322	9							
*01		102960 X	102960	-0-	-0- B	-0-	527	1	91497	2	Y	9942	9942	0	106
							10936	9							
02		71036 X	50213	-0-	-20823 B	-0-	364	1	44319	2	Y	5027	5027	0	106
							5530	9							
03		78647 X	64938	-0-	-13709 B	-0-	527	1	57012	2	Y	6726	6725	0 1 8	106
							7399	9							
04		76110 X	66277	-0-	-9833 B	-0-	510	1	58466	2	Y	6637	6631	0 6 8	106
							7301	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287																	
M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883																	
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
05	0	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	162					707
*06	115140 X	115140	-0-	-0-	-0- B	-0-	1227	1	99615	2	Y	12998	3705	0	9788	1	211
							14298	9					1	8			
*07	166114 X	166114	-0-	-0-	-0- B	-0-	1217	1	143131	2	Y	19787	19785	0	2	8	211
							21766	9									
*08	143842 X	143842	-0-	-0-	-0- B	-0-	527	1	124121	2	Y	17449	17446	0	3	8	211
							19194	9									
*09	121518 X	121518	-0-	-0-	-0- B	-0-	510	1	107392	2	Y	12378	12368	0	10	8	211
							13616	9									
*10	113598 X	113598	-0-	-0-	-0- B	-0-	631	1	99994	2	Y	11794	11794	0			211
							12973	9									
*11	100920 X	100920	-0-	-0-	-0- B	-0-	509	1	88679	2	Y	10665	10654	0			222
							11732	9									
*12	85332 X	85332	-0-	-0-	-0- B	-0-	527	1	73439	2	Y	10333	10343	0	1	8	211
							11366	9									
*01	73019 X	73019	-0-	-0-	-0- B	-0-	447	1	63815	2	Y	7961	7961	0			211
							8757	9									
*02	72432 X	72432	-0-	-0-	-0- B	-0-	472	1	63505	2	Y	7686	7670	0	1	8	226
							8455	9									
*03	72156 X	72156	-0-	-0-	-0- B	-0-	525	1	63402	2	Y	7481	7480	0	2	8	225
							8229	9									
*04	63057 X	63057	-0-	-0-	-0- B	-0-	507	1	55531	2	Y	6381	6379	0	2	8	225
							7019	9									

POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291																	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0- B	8961					N	350					655
*06	77922 X	68961	-0-	-0-	-8961 B	-0-	482	1	59505	2	Y	8158	4755	0	4008	1	50
							8974	9									
07	85250 X	56858	-0-	-0-	-28392 B	-0-	527	1	49571	2	Y	6145	6138	0	7	8	50
							6760	9									
08	85250 X	41460	-0-	-0-	-43790 B	-0-	470	1	35944	2	Y	4587	4585	0	2	8	50
							5046	9									
09	82500 X	35557	-0-	-0-	-46943 B	-0-	508	1	30920	2	Y	3754	3574	0	2	8	228
							4129	9									
10	85250 X	30125	-0-	-0-	-55125 B	-0-	527	1	26083	2	Y	3195	3131	0			292
							3515	9									
11	82500 X	22616	-0-	-0-	-59884 B	-0-	504	1	19322	2	Y	2536	1882	0	772	1	174
							2790	9									
12	85250 X	16982	-0-	-0-	-68268 B	-0-	513	1	14158	2	Y	2101	1704	0	191	1	380
							2311	9									
01	85250 X	16152	-0-	-0-	-69098 B	-0-	519	1	13491	2	Y	1947	2095	1			232
							2142	9									
02	77000 X	13749	-0-	-0-	-63251 B	-0-	476	1	11384	2	Y	1717	1725	1	3	8	221
							1889	9									
03	85250 X	13822	-0-	-0-	-71428 B	-0-	527	1	11393	2	Y	1729	1657	1	2	8	291
							1902	9									
04	82500 X	12119	-0-	-0-	-70381 B	-0-	510	1	9920	2	Y	1535	1516	1			310
							1689	9									

GREENHUNTER WATER, LLC 331542 WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834																	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748													
HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	36450 X	31159	-0-	-5291 B	-0-	23790 3	7369 9	Y	6699	6699 1			-0-
12	37665 X	28994	-0-	-8671 B	-0-	22127 3	6867 9	Y	6243	6243 1			-0-
01	37665 X	27194	-0-	-10471 B	-0-	20665 3	6529 9	Y	5935	5935 1			-0-
02	34020 X	20969	-0-	-13051 B	-0-	15989 3	4980 9	Y	4527	4527 1			-0-
03	35309 X	21914	-0-	-13395 B	-0-	16493 3	5421 9	Y	4928	4928 1			-0-
04	31170 X	20020	-0-	-11150 B	-0-	15327 3	4693 9	Y	4266	4266 1			-0-
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739													
11	19350 X	18569	-0-	-781 B	-0-	15952 3	2617 9	Y	2379	2379 1			-0-
12	21700 X	18049	-0-	-3651 B	-0-	15456 3	2593 9	Y	2357	2357 1			-0-
01	21700 X	17781	-0-	-3919 B	-0-	15181 3	2600 9	Y	2364	2364 1			-0-
02	19600 X	16075	-0-	-3525 B	-0-	13746 3	2329 9	Y	2117	2117 1			-0-
03	20336 X	17418	-0-	-2918 B	-0-	14793 3	2625 9	Y	2386	2386 1			-0-
04	18570 X	15993	-0-	-2577 B	-0-	13694 3	2299 9	Y	2090	2090 1			-0-
RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212													
11	6330 X	4319	-0-	-2011 B	-0-	3425 3	894 9	Y	813	813 1			-0-
12	5456 X	4099	-0-	-1357 B	-0-	3311 3	788 9	Y	716	716 1			-0-
01	5456 X	1911	-0-	-3545 B	-0-	1515 3	396 9	Y	360	360 1			-0-
02	4564 X	305	-0-	-4259 B	-0-	229 3	76 9	Y	69	69 1			-0-
03	4526 X	213	-0-	-4313 B	-0-	174 3	39 9	Y	35	35 1			-0-
04	4320 X	81	-0-	-4239 B	-0-	63 3	18 9	Y	16	16 1			-0-
HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363													
11	26700 X	20301	-0-	-6399 B	-0-	18227 3	2074 9	Y	1885	1885 1			-0-
12	26505 X	21081	-0-	-5424 B	-0-	18928 3	2153 9	Y	1957	1957 1			-0-
01	26505 X	19800	-0-	-6705 B	-0-	17505 3	2295 9	Y	2086	2086 1			-0-
02	20776 X	18832	-0-	-1944 B	-0-	16800 3	2032 9	Y	1847	1847 1			-0-
03	22568 X	20758	-0-	-1810 B	-0-	18217 3	2541 9	Y	2310	2310 1			-0-
04	20400 X	18970	-0-	-1430 B	-0-	16662 3	2308 9	Y	2098	2098 1			-0-
SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592													
11	28260 X	16151	-0-	-12109 B	-0-	15159 3	992 9	Y	902	902 1			-0-
12	26877 X	16420	-0-	-10457 B	-0-	15550 3	870 9	Y	791	791 1			-0-
01	21979 X	17066	-0-	-4913 B	-0-	16264 3	802 9	Y	729	729 1			-0-
02	18200 X	12791	-0-	-5409 B	-0-	12061 3	730 9	Y	664	664 1			-0-
03	16678 X	13625	-0-	-3053 B	-0-	12717 3	908 9	Y	825	825 1			-0-
04	16530 X	13625	-0-	-2905 B	-0-	12677 3	948 9	Y	862	862 1			-0-
JOHNSON GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032													
11	22907 X	22907	-0-	-0- B	-0-	21358 3	1549 9	N	1408	1408 1			-0-
12	22343 X	22343	-0-	-0- B	-0-	20969 3	1374 9	N	1249	1249 1			-0-
01	24026 X	24026	-0-	-0- B	-0-	22650 3	1376 9	N	1251	1251 1			-0-
02	20580 X	20580	-0-	-0- B	-0-	19223 3	1357 9	N	1234	1234 1			-0-
03	21808 X	21808	-0-	-0- B	-0-	20278 3	1530 9	N	1391	1391 1			-0-
*04	20918 X	20918	-0-	-0- B	-0-	19402 3	1516 9	N	1378	1378 1			-0-
BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280													
11	61710 X	45350	-0-	-16360 B	-0-	35200 3	10150 9	Y	9227	9227 1			-0-
12	63767 X	45651	-0-	-18116 B	-0-	35555 3	10096 9	Y	9178	9178 1			-0-
01	63767 X	44052	-0-	-19715 B	-0-	34640 3	9412 9	Y	8556	8556 1			-0-
02	47152 X	39354	-0-	-7798 B	-0-	31192 3	8162 9	Y	7420	7420 1			-0-
03	49817 X	41830	-0-	-7987 B	-0-	32848 3	8982 9	Y	8165	8165 1			-0-
04	45360 X	38679	-0-	-6681 B	-0-	30403 3	8276 9	Y	7524	7524 1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //ONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	26580 X	19277	-0-	-7303 B	-0-	18388	3	889	9	Y	808	808	1	-0-
12	25110 X	19921	-0-	-5189 B	-0-	19045	3	876	9	Y	796	796	1	-0-
01	25110 X	19942	-0-	-5168 B	-0-	19113	3	829	9	Y	754	754	1	-0-
02	21924 X	17323	-0-	-4601 B	-0-	16578	3	745	9	Y	677	677	1	-0-
03	21204 X	18047	-0-	-3157 B	-0-	17257	3	790	9	Y	718	718	1	-0-
04	19290 X	15862	-0-	-3428 B	-0-	15134	3	728	9	Y	662	662	1	-0-
MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800														
11	25050 X	15438	-0-	-9612 B	-0-	14744	3	694	9	N	631	631	1	-0-
12	23591 X	14898	-0-	-8693 B	-0-	14285	3	613	9	N	557	557	1	-0-
01	21576 X	15401	-0-	-6175 B	-0-	14756	3	645	9	N	586	586	1	-0-
02	17780 X	12999	-0-	-4781 B	-0-	12403	3	596	9	N	542	542	1	-0-
03	17236 X	14156	-0-	-3080 B	-0-	13570	3	586	9	N	533	533	1	-0-
04	15450 X	13495	-0-	-1955 B	-0-	12869	3	626	9	N	569	569	1	-0-
DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104														
11	818172 X	19541	-0-	-798631 B	-0-	18298	3	1243	9	Y	1130	1130	1	-0-
12	32922 X	18802	-0-	-14120 B	-0-	17809	3	993	9	Y	903	903	1	-0-
01	27373 X	16032	-0-	-11341 B	-0-	15149	3	883	9	Y	803	803	1	-0-
02	23604 X	16419	-0-	-7185 B	-0-	14890	3	1529	9	Y	1390	1390	1	-0-
03	20553 X	17364	-0-	-3189 B	-0-	16267	3	1097	9	Y	997	997	1	-0-
04	19530 X	16169	-0-	-3361 B	-0-	15525	3	644	9	Y	585	584	1	1 8 -0-
SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318														
11	47820 X	31233	-0-	-16587 B	-0-	27518	3	3715	9	Y	3377	3377	1	-0-
12	36704 X	27634	-0-	-9070 B	-0-	24315	3	3319	9	Y	3017	3017	1	-0-
01	38130 X	24629	-0-	-13501 B	-0-	21634	3	2995	9	Y	2723	2723	1	-0-
02	34440 X	20209	-0-	-14231 B	-0-	17825	3	2384	9	Y	2167	2167	1	-0-
03	38130 X	20678	-0-	-17452 B	-0-	18280	3	2398	9	Y	2180	2180	1	-0-
04	31230 X	18669	-0-	-12561 B	-0-	16554	3	2115	9	Y	1923	1923	1	-0-
STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739														
11	53790 X	40697	-0-	-13093 B	-0-	35565	3	5132	9	Y	4665	4665	1	-0-
12	52359 X	41530	-0-	-10829 B	-0-	35223	3	6307	9	Y	5734	5734	1	-0-
01	47337 X	40387	-0-	-6950 B	-0-	33855	3	6532	9	Y	5938	5938	1	-0-
02	41160 X	28877	-0-	-12283 B	-0-	24400	3	4477	9	Y	4070	4070	1	-0-
03	44640 X	31403	-0-	-13237 B	-0-	26343	3	5060	9	Y	4600	4600	1	-0-
04	40710 X	30248	-0-	-10462 B	-0-	25493	3	4755	9	Y	4323	4319	1	4 8 -0-
SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277														
11	0 W	14017	-0-	14017 B	649270	13030	3	987	9	N	897	897	1	-0-
12	0 W	15389	-0-	15389 B	664659	14323	3	1066	9	N	969	969	1	-0-
01	0 W	14723	-0-	14723 B	679382	13707	3	1016	9	N	924	924	1	-0-
02	691404 X	12022	-0-	-679382 B	-0-	11112	3	910	9	N	827	827	1	-0-
03	15376 X	12468	-0-	-2908 B	-0-	11541	3	927	9	N	843	843	1	-0-
04	14880 X	11884	-0-	-2996 B	-0-	11196	3	688	9	N	625	625	1	-0-
AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572														
11	31740 X	15301	-0-	-16439 B	-0-	13814	3	1487	9	Y	1352	1352	1	-0-
12	32798 X	13759	-0-	-19039 B	-0-	12415	3	1344	9	Y	1222	1222	1	-0-
01	32519 X	12190	-0-	-20329 B	-0-	10952	3	1238	9	Y	1125	1125	1	-0-
02	23072 X	9504	-0-	-13568 B	-0-	8510	3	994	9	Y	904	904	1	-0-
03	19096 X	9676	-0-	-9420 B	-0-	8661	3	1015	9	Y	923	923	1	-0-
04	15300 X	8819	-0-	-6481 B	-0-	7939	3	880	9	Y	800	800	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	32040 X	23806	-0-	-8234 B	-0-	22352 3	1454 9	Y	1322	1322 1			-0-
12	30287 X	22920	-0-	-7367 B	-0-	21527 3	1393 9	Y	1266	1266 1			-0-
01	30287 X	23864	-0-	-6423 B	-0-	22289 3	1575 9	Y	1432	1432 1			-0-
02	26516 X	20332	-0-	-6184 B	-0-	18946 3	1386 9	Y	1260	1260 1			-0-
03	24862 X	21733	-0-	-3129 B	-0-	20286 3	1447 9	Y	1315	1315 1			-0-
04	23820 X	20151	-0-	-3669 B	-0-	18861 3	1290 9	Y	1173	1173 1			-0-
DWORACZYK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143													
11	81540 X	50636	-0-	-30904 B	-0-	39429 3	11207 9	Y	10188	10188 1			-0-
12	84258 X	64453	-0-	-19805 B	-0-	50617 3	13836 9	Y	12578	12578 1			-0-
01	84258 X	62827	-0-	-21431 B	-0-	49294 3	13533 9	Y	12303	12303 1			-0-
02	67928 X	51876	-0-	-16052 B	-0-	40753 3	11123 9	Y	10112	10112 1			-0-
03	64449 X	59795	-0-	-4654 B	-0-	46698 3	13097 9	Y	11906	11906 1			-0-
04	62370 X	55615	-0-	-6755 B	-0-	43571 3	12044 9	Y	10949	10949 1			-0-
MATEJEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263988 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943													
11	55770 X	35697	-0-	-20073 B	-0-	27911 3	7786 9	Y	7078	7078 1			-0-
12	54436 X	33934	-0-	-20502 B	-0-	26567 3	7367 9	Y	6697	6697 1			-0-
01	32564 X	32564	-0-	-0- B	-0-	25490 3	7074 9	Y	6431	6431 1			-0-
02	28756 X	25124	-0-	-3632 B	-0-	19633 3	5491 9	Y	4992	4992 1			-0-
03	31837 X	26264	-0-	-5573 B	-0-	20419 3	5845 9	Y	5314	5314 1			-0-
04	30810 X	24709	-0-	-6101 B	-0-	19329 3	5380 9	Y	4891	4891 1			-0-
GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802													
11	64500 X	29558	-0-	-34942 B	-0-	23563 3	5995 9	Y	5450	5450 1			-0-
12	64945 X	27075	-0-	-37870 B	-0-	21453 3	5622 9	Y	5111	5111 1			-0-
01	36859 X	36158	-0-	-701 B	-0-	28362 3	7796 9	Y	7087	7087 1			-0-
02	33292 X	32149	-0-	-1143 B	-0-	25508 3	6641 9	Y	6037	6037 1			-0-
03	36859 X	34923	-0-	-1936 B	-0-	27787 3	7136 9	Y	6487	6487 1			-0-
04	34980 X	30861	-0-	-4119 B	-0-	24855 3	6006 9	Y	5460	5460 1			-0-
SCHROEDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829													
11	1000549 X	28742	-0-	-971807 B	-0-	22805 3	5937 9	Y	5397	5397 1			-0-
12	33294 X	28616	-0-	-4678 B	-0-	22722 3	5894 9	Y	5358	5358 1			-0-
01	33294 X	26166	-0-	-7128 B	-0-	20810 3	5356 9	Y	4869	4869 1			-0-
02	30072 X	19565	-0-	-10507 B	-0-	15584 3	3981 9	Y	3619	3619 1			-0-
03	31155 X	21883	-0-	-9272 B	-0-	17361 3	4522 9	Y	4111	4111 1			-0-
04	28740 X	21176	-0-	-7564 B	-0-	16851 3	4325 9	Y	3932	3932 1			-0-
STRIEBER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264856 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381													
11	14B2 EXT	7847	-0-	7847 B	287537	7011 3	836 9	N	760	760 1			-0-
12	295580 X	8043	-0-	-287537 B	-0-	7247 3	796 9	N	724	724 1			-0-
01	8962 X	8962	-0-	-0- B	-0-	8298 3	664 9	N	604	604 1			-0-
02	8204 X	6554	-0-	-1650 B	-0-	5982 3	572 9	N	520	520 1			-0-
03	8556 X	6944	-0-	-1612 B	-0-	6286 3	658 9	N	598	598 1			-0-
04	8670 X	6382	-0-	-2288 B	-0-	5793 3	589 9	N	535	535 1			-0-
WARLING 01 WELL #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022													
11	0 W	68696	-0-	68696 B	1340549	52905 3	15791 9	Y	14355	14355 1			-0-
12	1408044 X	67495	-0-	-1340549 B	-0-	51897 3	15598 9	Y	14180	14180 1			-0-
01	76477 X	64516	-0-	-11961 B	-0-	49533 3	14983 9	Y	13621	13621 1			-0-
02	66864 X	57359	-0-	-9505 B	-0-	44188 3	13171 9	Y	11974	11974 1			-0-
03	74028 X	61961	-0-	-12067 B	-0-	47791 3	14170 9	Y	12882	12882 1			-0-
04	68700 X	60126	-0-	-8574 B	-0-	46521 3	13605 9	Y	12368	12368 1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	223541 X	28354	-0-	-195187 B	-0-	26937	3	1417	9	Y	1288	1288	1			-0-
*06	216330 X	25124	-0-	-191206 B	-0-	23848	3	1276	9	Y	1160	1160	1			-0-
*07	223541 X	23980	-0-	-199561 B	-0-	22727	3	1253	9	Y	1139	1139	1			-0-
*08	223541 X	23877	-0-	-199664 B	-0-	22638	3	1239	9	Y	1126	1126	1			-0-
*09	216330 X	22460	-0-	-193870 B	-0-	21413	3	1047	9	Y	952	952	1			-0-
*10	223541 X	20362	-0-	-203179 B	-0-	19188	3	1174	9	Y	1067	1067	1			-0-
*11	216330 X	18192	-0-	-198138 B	-0-	17140	3	1052	9	Y	956	956	1			-0-
12	223541 X	18888	-0-	-204653 B	-0-	17512	3	1376	9	Y	1251	1251	1			-0-
01	223541 X	19423	-0-	-204118 B	-0-	18251	3	1172	9	Y	1065	1065	1			-0-
02	20972 X	15649	-0-	-5323 B	-0-	14678	3	971	9	Y	883	883	1			-0-
*03	20367 X	17083	-0-	-3284 B	-0-	15666	3	1417	9	Y	1288	1288	1			-0-
*04	18810 X	15764	-0-	-3046 B	-0-	14409	3	1355	9	Y	1232	1232	1			-0-
RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231																
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	85306					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	34817	-0-	34817 B	120123	29327	3	5490	9	N	4991	4991	1			-0-
01	154057 X	33934	-0-	-120123 B	-0-	28895	3	5039	9	N	4581	4581	1			-0-
02	28904 X	28904	-0-	-0- B	-0-	24555	3	4349	9	N	3954	3954	1			-0-
*03	30677 X	30677	-0-	-0- B	-0-	26010	3	4667	9	N	4243	4243	1			-0-
*04	33690 X	28257	-0-	-5433 B	-0-	24042	3	4215	9	N	3832	3832	1			-0-
MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382																
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	527196					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	13051	-0-	13051 B	540247	12464	3	587	9	N	534	534	1			-0-
01	0 Z	12767	-0-	12767 B	553014	12166	3	601	9	N	546	546	1			-0-
02	0 Z	10897	-0-	10897 B	563911	10416	3	481	9	N	437	437	1			-0-
03	575632 X	11721	-0-	-563911 B	-0-	11132	3	589	9	N	535	535	1			-0-
*04	9410 X	9410	-0-	-0- B	-0-	8942	3	468	9	N	425	425	1			-0-
NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836																
11	255990 X	17116	-0-	-238874 B	-0-	16634	3	482	9	N	438	438	1			-0-
12	264523 X	18785	-0-	-245738 B	-0-	18309	3	476	9	N	433	433	1			-0-
01	264523 X	19443	-0-	-245080 B	-0-	19153	3	290	9	N	264	264	1			-0-
02	20188 X	15577	-0-	-4611 B	-0-	15337	3	240	9	N	218	218	1			-0-
03	18786 X	16311	-0-	-2475 B	-0-	16028	3	283	9	N	257	257	1			-0-
04	18810 X	14508	-0-	-4302 B	-0-	14258	3	250	9	N	227	227	1			-0-
WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041																
11	152310 X	12384	-0-	-139926 B	-0-	11594	3	790	9	Y	718	718	1			-0-
12	157387 X	12772	-0-	-144615 B	-0-	11727	3	1045	9	Y	950	950	1			-0-
01	157387 X	13539	-0-	-143848 B	-0-	12541	3	998	9	Y	907	907	1			-0-
02	142156 X	9808	-0-	-132348 B	-0-	9134	3	674	9	Y	613	613	1			-0-
03	13423 X	11021	-0-	-2402 B	-0-	10241	3	780	9	Y	709	709	1			-0-
04	13110 X	10631	-0-	-2479 B	-0-	9571	3	1060	9	Y	964	964	1			-0-
HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541																
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	94051	-0-	94051 B	94051	82268	3	11783	9	N	10712	10712	1			-0-
02	0 Z	83419	-0-	83419 B	177470	73163	3	10256	9	N	9324	9324	1			-0-
*03	0 Z	84449	-0-	84449 B	261919	74146	3	10303	9	N	9366	9366	1			-0-
*04	0 Z	77358	-0-	77358 B	339277	67969	3	9389	9	N	8535	8535	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	55410 X	7479	-0-	-47931 B	-0-	7203	3	276	9	Y	251	251	1	-0-
12	57257 X	8315	-0-	-48942 B	-0-	7989	3	326	9	Y	296	296	1	-0-
01	57257 X	5891	-0-	-51366 B	-0-	5620	3	271	9	Y	246	246	1	-0-
02	51716 X	5943	-0-	-45773 B	-0-	5675	3	268	9	Y	244	244	1	-0-
03	6137 X	6137	-0-	-0- B	-0-	5886	3	251	9	Y	228	228	1	-0-
04	8040 X	5633	-0-	-2407 B	-0-	5389	3	244	9	Y	222	222	1	-0-
JAMES GANO 01 WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591														
11	0 W	70025	-0-	70025 B	295463	60529	3	9496	9	N	8633	8633	1	-0-
12	0 W	68822	-0-	68822 B	364285	59518	3	9304	9	N	8458	8458	1	-0-
01	0 W	69152	-0-	69152 B	433437	59906	3	9246	9	N	8405	8405	1	-0-
02	0 W	70944	-0-	70944 B	504381	61904	3	9040	9	N	8218	8218	1	-0-
*03	0 W	80037	-0-	80037 B	584418	70252	3	9785	9	N	8895	8895	1	-0-
*04	0 W	65222	-0-	65222 B	649640	57307	3	7915	9	N	7195	7195	1	-0-
BOLDT 01 WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	81326	-0-	81326 B	81326	65851	3	15475	9	N	14068	14068	1	-0-
*03	0 Z	86945	-0-	86945 B	168271	70463	3	16482	9	N	14984	14984	1	-0-
*04	0 Z	78925	-0-	78925 B	247196	64047	3	14878	9	N	13525	13525	1	-0-
DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402														
11	170430 X	14675	-0-	-155755 B	-0-	14385	3	290	9	Y	264	264	1	-0-
12	176111 X	14365	-0-	-161746 B	-0-	14066	3	299	9	Y	272	272	1	-0-
01	176111 X	13988	-0-	-162123 B	-0-	13691	3	297	9	Y	270	270	1	-0-
02	159068 X	23414	-0-	-135654 B	-0-	22898	3	516	9	Y	469	469	1	-0-
*03	176111 X	25063	-0-	-151048 B	-0-	24667	3	396	9	Y	360	360	1	-0-
*04	22716 X	22716	-0-	-0- B	-0-	22346	3	370	9	Y	336	336	1	-0-
EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942														
11	62700 X	31053	-0-	-31647 B	-0-	29295	3	1758	9	Y	1598	1598	1	-0-
12	64790 X	30861	-0-	-33929 B	-0-	29032	3	1829	9	Y	1663	1663	1	-0-
01	64790 X	27790	-0-	-37000 B	-0-	26048	3	1742	9	Y	1584	1584	1	-0-
02	58520 X	22988	-0-	-35532 B	-0-	21504	3	1484	9	Y	1349	1349	1	-0-
03	64790 X	28238	-0-	-36552 B	-0-	26556	3	1682	9	Y	1529	1529	1	-0-
04	31050 X	24412	-0-	-6638 B	-0-	23045	3	1367	9	Y	1243	1243	1	-0-
EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350														
11	223620 X	39793	-0-	-183827 B	-0-	34740	3	5053	9	Y	4594	4594	1	-0-
12	231074 X	38926	-0-	-192148 B	-0-	33974	3	4952	9	Y	4502	4502	1	-0-
01	231074 X	37158	-0-	-193916 B	-0-	32304	3	4854	9	Y	4413	4413	1	-0-
02	208712 X	32712	-0-	-176000 B	-0-	28470	3	4242	9	Y	3856	3856	1	-0-
*03	231074 X	34796	-0-	-196278 B	-0-	30295	3	4501	9	Y	4092	4092	1	-0-
*04	39780 X	32063	-0-	-7717 B	-0-	27772	3	4291	9	Y	3901	3901	1	-0-
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212														
11	103170 X	64780	-0-	-38390 B	-0-	51232	3	13548	9	Y	12316	12316	1	-0-
12	106609 X	65705	-0-	-40904 B	-0-	51901	3	13804	9	Y	12549	12549	1	-0-
01	106609 X	64781	-0-	-41828 B	-0-	50990	3	13791	9	Y	12537	12537	1	-0-
02	96292 X	56649	-0-	-39643 B	-0-	44757	3	11892	9	Y	10811	10811	1	-0-
03	106609 X	59719	-0-	-46890 B	-0-	47189	3	12530	9	Y	11391	11391	1	-0-
04	64770 X	55338	-0-	-9432 B	-0-	43894	3	11444	9	Y	10404	10404	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	69450 X	11621	-0-	-57829 B	-0-	10924	3	697	9	Y	634	634	1	-0-
12	71765 X	9482	-0-	-62283 B	-0-	8903	3	579	9	Y	526	526	1	-0-
01	71765 X	8829	-0-	-62936 B	-0-	8295	3	534	9	Y	485	485	1	-0-
02	64820 X	6914	-0-	-57906 B	-0-	6484	3	430	9	Y	391	391	1	-0-
03	71765 X	7487	-0-	-64278 B	-0-	7089	3	398	9	Y	362	362	1	-0-
04	11610 X	6974	-0-	-4636 B	-0-	6613	3	361	9	Y	328	328	1	-0-
GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222														
*05	257858 X	21965	-0-	-235893 B	-0-	19896	3	2069	9	Y	1881	1881	1	-0-
*06	249540 X	19024	-0-	-230516 B	-0-	17348	3	1676	9	Y	1524	1524	1	-0-
*07	257858 X	16962	-0-	-240896 B	-0-	15470	3	1492	9	Y	1356	1356	1	-0-
*08	257858 X	14864	-0-	-242994 B	-0-	13831	3	1033	9	Y	939	939	1	-0-
*09	249540 X	16867	-0-	-232673 B	-0-	16030	3	837	9	Y	761	761	1	-0-
*10	257858 X	16238	-0-	-241620 B	-0-	15344	3	894	9	Y	813	813	1	-0-
*11	249540 X	14758	-0-	-234782 B	-0-	13854	3	904	9	Y	822	822	1	-0-
*12	257858 X	13946	-0-	-243912 B	-0-	13123	3	823	9	Y	748	748	1	-0-
01	257858 X	12184	-0-	-245674 B	-0-	11487	3	697	9	Y	634	634	1	-0-
02	232904 X	9742	-0-	-223162 B	-0-	9171	3	571	9	Y	519	519	1	-0-
*03	257858 X	10992	-0-	-246866 B	-0-	10410	3	582	9	Y	529	529	1	-0-
*04	14760 X	11309	-0-	-3451 B	-0-	10717	3	592	9	Y	538	538	1	-0-
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232														
11	125880 X	36752	-0-	-89128 B	-0-	30016	3	6736	9	Y	6124	6124	1	-0-
12	130076 X	36818	-0-	-93258 B	-0-	30039	3	6779	9	Y	6163	6163	1	-0-
01	130076 X	34244	-0-	-95832 B	-0-	28039	3	6205	9	Y	5641	5641	1	-0-
02	117488 X	22527	-0-	-94961 B	-0-	18297	3	4230	9	Y	3845	3845	1	-0-
03	130076 X	26669	-0-	-103407 B	-0-	21391	3	5278	9	Y	4798	4798	1	-0-
04	36750 X	25403	-0-	-11347 B	-0-	20309	3	5094	9	Y	4631	4631	1	-0-
PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062														
11	257850 X	30729	-0-	-227121 B	-0-	28707	3	2022	9	Y	1838	1838	1	-0-
12	266445 X	28459	-0-	-237986 B	-0-	26664	3	1795	9	Y	1632	1632	1	-0-
01	266445 X	26808	-0-	-239637 B	-0-	25163	3	1645	9	Y	1495	1495	1	-0-
02	240660 X	25295	-0-	-215365 B	-0-	23223	3	2072	9	Y	1884	1884	1	-0-
03	266445 X	24022	-0-	-242423 B	-0-	22471	3	1551	9	Y	1410	1410	1	-0-
04	30720 X	21272	-0-	-9448 B	-0-	19849	3	1423	9	Y	1294	1294	1	-0-
WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783														
11	117420 X	40935	-0-	-76485 B	-0-	37967	3	2968	9	N	2698	2698	1	-0-
12	121334 X	35050	-0-	-86284 B	-0-	32744	3	2306	9	N	2096	2096	1	-0-
01	121334 X	33148	-0-	-88186 B	-0-	30868	3	2280	9	N	2073	2073	1	-0-
02	109592 X	15081	-0-	-94511 B	-0-	13892	3	1189	9	N	1081	1081	1	-0-
03	121334 X	13685	-0-	-107649 B	-0-	12542	3	1143	9	N	1039	1039	1	-0-
*04	25497 X	25497	-0-	-0- B	-0-	23352	3	2145	9	N	1950	1950	1	-0-
BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912														
11	198720 X	42657	-0-	-156063 B	-0-	35934	3	6723	9	Y	6112	6112	1	-0-
12	205344 X	42898	-0-	-162446 B	-0-	36074	3	6824	9	Y	6204	6204	1	-0-
01	205344 X	41147	-0-	-164197 B	-0-	34338	3	6809	9	Y	6190	6190	1	-0-
02	185472 X	37963	-0-	-147509 B	-0-	31769	3	6194	9	Y	5631	5631	1	-0-
03	205344 X	21554	-0-	-183790 B	-0-	18053	3	3501	9	Y	3183	3183	1	-0-
04	198720 X	29164	-0-	-169556 B	-0-	23894	3	5270	9	Y	4791	4791	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11		175740 X	48881 -0-	-126859 B	-0-	39655 3	9226 9	Y	8387	8387 1			-0-
12		181598 X	47246 -0-	-134352 B	-0-	38165 3	9081 9	Y	8255	8255 1			-0-
01		181598 X	45588 -0-	-136010 B	-0-	36584 3	9004 9	Y	8185	8185 1			-0-
02		164024 X	39755 -0-	-124269 B	-0-	32324 3	7431 9	Y	6755	6755 1			-0-
03		181598 X	41700 -0-	-139898 B	-0-	33966 3	7734 9	Y	7031	7031 1			-0-
04		175740 X	37998 -0-	-137742 B	-0-	31024 3	6974 9	Y	6340	6340 1			-0-
MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745													
*05		0 W	14455 -0-	14455 B	321321	14292 3	163 9	Y	148	148 1			-0-
*06		0 W	12682 -0-	12682 B	334003	12559 3	123 9	Y	112	112 1			-0-
*07		0 W	11882 -0-	11882 B	345885	11810 3	72 9	Y	65	65 1			-0-
*08		0 W	10934 -0-	10934 B	356819	10875 3	59 9	Y	54	54 1			-0-
*09		0 W	9924 -0-	9924 B	366743	9870 3	54 9	Y	49	49 1			-0-
*10		0 W	9404 -0-	9404 B	376147	9343 3	61 9	Y	55	55 1			-0-
*11		0 W	8099 -0-	8099 B	384246	8052 3	47 9	Y	43	43 1			-0-
*12		0 W	8163 -0-	8163 B	392409	8098 3	65 9	Y	59	59 1			-0-
*01		0 W	8732 -0-	8732 B	401141	7878 3	854 9	Y	776	776 1			-0-
*02		0 W	6670 -0-	6670 B	407811	6483 3	187 9	Y	170	170 1			-0-
*03		0 W	6723 -0-	6723 B	414534	6684 3	39 9	Y	35	35 1			-0-
04		0 W	6191 -0-	6191 B	420725	6124 3	67 9	Y	61	61 1			-0-
FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900													
*05		0 W	23677 -0-	23677 B	478714	22278 3	1399 9	Y	1272	1272 1			-0-
*06		0 W	20680 -0-	20680 B	499394	19447 3	1233 9	Y	1121	1121 1			-0-
*07		0 W	19010 -0-	19010 B	518404	17904 3	1106 9	Y	1005	1005 1			-0-
*08		0 W	17620 -0-	17620 B	536024	16408 3	1212 9	Y	1102	1102 1			-0-
*09		0 W	15295 -0-	15295 B	551319	14324 3	971 9	Y	883	883 1			-0-
*10		0 W	14469 -0-	14469 B	565788	13417 3	1052 9	Y	956	956 1			-0-
*11		0 W	13096 -0-	13096 B	578884	12160 3	936 9	Y	851	851 1			-0-
*12		0 W	13000 -0-	13000 B	591884	12133 3	867 9	Y	788	788 1			-0-
*01		0 W	12048 -0-	12048 B	603932	11303 3	745 9	Y	677	677 1			-0-
*02		0 W	10802 -0-	10802 B	614734	10187 3	615 9	Y	559	559 1			-0-
*03		0 W	11343 -0-	11343 B	626077	10709 3	634 9	Y	576	576 1			-0-
04		0 W	10632 -0-	10632 B	636709	10059 3	573 9	Y	521	521 1			-0-
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783													
*05		0 W	46054 -0-	46054 B	766820	35193 3	10861 9	Y	9874	9874 1			-0-
*06		0 W	40355 -0-	40355 B	807175	30661 3	9694 9	Y	8813	8813 1			-0-
*07		0 W	42700 -0-	42700 B	849875	32512 3	10188 9	Y	9262	9262 1			-0-
*08		0 W	41137 -0-	41137 B	891012	32049 3	9088 9	Y	8262	8262 1			-0-
*09		0 W	37886 -0-	37886 B	928898	30539 3	7347 9	Y	6679	6679 1			-0-
*10		0 W	37728 -0-	37728 B	966626	30412 3	7316 9	Y	6651	6651 1			-0-
*11		0 W	34714 -0-	34714 B	1001340	28168 3	6546 9	Y	5951	5951 1			-0-
*12		0 W	33594 -0-	33594 B	1034934	27243 3	6351 9	Y	5774	5774 1			-0-
*01		0 W	31472 -0-	31472 B	1066406	25539 3	5933 9	Y	5394	5394 1			-0-
*02		0 W	22917 -0-	22917 B	1089323	18438 3	4479 9	Y	4072	4072 1			-0-
*03		0 W	23171 -0-	23171 B	1112494	18460 3	4711 9	Y	4283	4283 1			-0-
*04		0 W	22440 -0-	22440 B	1134934	17910 3	4530 9	Y	4118	4118 1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
*05	0 W	39186	-0-	39186 B	868676	33259	3	5927	9	Y	5388	5388	-0-
*06	0 W	35664	-0-	35664 B	904340	30178	3	5486	9	Y	4987	4987	-0-
*07	0 W	33740	-0-	33740 B	938080	27997	3	5743	9	Y	5221	5221	-0-
*08	0 W	30705	-0-	30705 B	968785	25216	3	5489	9	Y	4990	4990	-0-
*09	0 W	30077	-0-	30077 B	998862	25605	3	4472	9	Y	4065	4065	-0-
*10	0 W	14191	-0-	14191 B	1013053	11951	3	2240	9	Y	2036	2036	-0-
*11	0 W	44672	-0-	44672 B	1057725	37945	3	6727	9	Y	6115	6115	-0-
*12	0 W	36463	-0-	36463 B	1094188	30451	3	6012	9	Y	5465	5465	-0-
*01	0 W	27338	-0-	27338 B	1121526	23001	3	4337	9	Y	3943	3943	-0-
*02	0 W	20852	-0-	20852 B	1142378	17358	3	3494	9	Y	3176	3176	-0-
*03	0 W	23335	-0-	23335 B	1165713	19115	3	4220	9	Y	3836	3836	-0-
04	0 W	19505	-0-	19505 B	1185218	15946	3	3559	9	Y	3235	3235	-0-
ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652													
*05	0 W	30243	-0-	30243 B	501485	28878	3	1365	9	Y	1241	1241	-0-
*06	0 W	25989	-0-	25989 B	527474	25001	3	988	9	Y	898	898	-0-
*07	0 W	24310	-0-	24310 B	551784	23396	3	914	9	Y	831	831	-0-
*08	0 W	22497	-0-	22497 B	574281	21686	3	811	9	Y	737	737	-0-
*09	0 W	19818	-0-	19818 B	594099	19091	3	727	9	Y	661	661	-0-
*10	0 W	18647	-0-	18647 B	612746	17936	3	711	9	Y	646	646	-0-
*11	0 W	16921	-0-	16921 B	629667	16250	3	671	9	Y	610	610	-0-
*12	0 W	16460	-0-	16460 B	646127	15805	3	655	9	Y	595	595	-0-
*01	0 W	15921	-0-	15921 B	662048	15274	3	647	9	Y	588	588	-0-
*02	0 W	13185	-0-	13185 B	675233	12626	3	559	9	Y	508	508	-0-
*03	0 W	14081	-0-	14081 B	689314	13536	3	545	9	Y	495	495	-0-
*04	0 W	12994	-0-	12994 B	702308	12501	3	493	9	Y	448	448	-0-
RIEDELSE 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902													
05	0 W	63940	-0-	63940 B	624698	57459	3	6481	9	Y	5892	5892	-0-
06	0 W	54512	-0-	54512 B	679210	49092	3	5420	9	Y	4927	4927	-0-
07	0 W	49713	-0-	49713 B	728923	44790	3	4923	9	Y	4475	4475	-0-
08	0 W	44361	-0-	44361 B	773284	40216	3	4145	9	Y	3768	3768	-0-
09	0 W	39087	-0-	39087 B	812371	35924	3	3163	9	Y	2875	2875	-0-
10	0 W	36101	-0-	36101 B	848472	33061	3	3040	9	Y	2764	2764	-0-
11	0 W	31882	-0-	31882 B	880354	29186	3	2696	9	Y	2451	2451	-0-
12	0 W	30326	-0-	30326 B	910680	27726	3	2600	9	Y	2364	2364	-0-
01	0 W	28229	-0-	28229 B	938909	25780	3	2449	9	Y	2226	2226	-0-
02	0 W	20594	-0-	20594 B	959503	18683	3	1911	9	Y	1737	1737	-0-
03	0 W	23052	-0-	23052 B	982555	20788	3	2264	9	Y	2058	2058	-0-
04	0 W	21113	-0-	21113 B	1003668	19036	3	2077	9	Y	1888	1888	-0-
JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632													
05	0 W	32769	-0-	32769 B	587674	27994	3	4775	9	Y	4341	4341	-0-
06	0 W	27709	-0-	27709 B	615383	23669	3	4040	9	Y	3673	3673	-0-
07	0 W	22339	-0-	22339 B	637722	19048	3	3291	9	Y	2992	2992	-0-
08	0 W	4837	-0-	4837 B	642559	4080	3	757	9	Y	688	688	-0-
09	0 W	26162	-0-	26162 B	668721	22690	3	3472	9	Y	3156	3156	-0-
10	0 W	21535	-0-	21535 B	690256	18662	3	2873	9	Y	2612	2612	-0-
11	0 W	17081	-0-	17081 B	707337	14824	3	2257	9	Y	2052	2052	-0-
12	0 W	15063	-0-	15063 B	722400	13049	3	2014	9	Y	1831	1831	-0-
01	0 W	15993	-0-	15993 B	738393	13849	3	2144	9	Y	1949	1949	-0-
02	0 W	12513	-0-	12513 B	750906	10856	3	1657	9	Y	1506	1506	-0-
03	0 W	12084	-0-	12084 B	762990	10460	3	1624	9	Y	1476	1476	-0-
04	0 W	10765	-0-	10765 B	773755	9351	3	1414	9	Y	1285	1285	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				//CONT.// 665748									
KOOPMAN 01				WELL #: 01H		RRCID -> 267753		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 13453		PERF.13680 - 19775	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	0 W	59970	-0-	59970 B	922625		48534 3	11436 9	Y	10396	10396 1		-0-
*06	0 W	54263	-0-	54263 B	976888		43999 3	10264 9	Y	9331	9331 1		-0-
*07	0 W	51443	-0-	51443 B	1028331		41616 3	9827 9	Y	8934	8934 1		-0-
*08	0 W	36090	-0-	36090 B	1064421		29040 3	7050 9	Y	6409	6409 1		-0-
*09	0 W	35064	-0-	35064 B	1099485		28906 3	6158 9	Y	5598	5598 1		-0-
*10	0 W	37910	-0-	37910 B	1137395		31287 3	6623 9	Y	6021	6021 1		-0-
*11	0 W	35679	-0-	35679 B	1173074		29493 3	6186 9	Y	5624	5624 1		-0-
*12	0 W	42302	-0-	42302 B	1215376		35269 3	7033 9	Y	6394	6394 1		-0-
*01	0 W	38839	-0-	38839 B	1254215		32402 3	6437 9	Y	5852	5852 1		-0-
*02	0 W	32401	-0-	32401 B	1286616		27035 3	5366 9	Y	4878	4878 1		-0-
*03	0 W	37176	-0-	37176 B	1323792		31155 3	6021 9	Y	5474	5474 1		-0-
*04	0 W	34464	-0-	34464 B	1358256		28949 3	5515 9	Y	5014	5014 1		-0-

J. B. DUDERSTADT 01				WELL #: 01H		RRCID -> 267759		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13744 - 17951	
05	0 W	21971	-0-	21971 B	262419		21157 3	814 9	Y	740	740 1		-0-
06	0 W	21348	-0-	21348 B	283767		20675 3	673 9	Y	612	612 1		-0-
07	0 W	22245	-0-	22245 B	306012		21619 3	626 9	Y	569	569 1		-0-
08	0 W	20544	-0-	20544 B	326556		20016 3	528 9	Y	480	480 1		-0-
09	0 W	17655	-0-	17655 B	344211		17205 3	450 9	Y	409	409 1		-0-
10	0 W	16188	-0-	16188 B	360399		15750 3	438 9	Y	398	398 1		-0-
11	0 W	14338	-0-	14338 B	374737		13932 3	406 9	Y	369	369 1		-0-
12	0 W	12393	-0-	12393 B	387130		11996 3	397 9	Y	361	361 1		-0-
01	0 W	10471	-0-	10471 B	397601		10099 3	372 9	Y	338	338 1		-0-
02	0 W	9423	-0-	9423 B	407024		9068 3	355 9	Y	323	323 1		-0-
03	0 W	9864	-0-	9864 B	416888		9641 3	223 9	Y	203	203 1		-0-
04	0 W	8294	-0-	8294 B	425182		8009 3	285 9	Y	259	259 1		-0-

WILD 01				WELL #: 01H		RRCID -> 267976		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 13958		PERF.14220 - 18672	
*05	113588 X	102421	-0-	-11167 B	-0-		98002 3	4419 9	N	4017	4254 1		-0-
*06	90900 X	77699	-0-	-13201 B	-0-		74851 3	2848 9	N	2589	2589 1		-0-
*07	93930 X	61950	-0-	-31980 B	-0-		59803 3	2147 9	N	1952	1952 1		-0-
*08	93930 X	48591	-0-	-45339 B	-0-		46996 3	1595 9	N	1450	1450 1		-0-
*09	90900 X	36052	-0-	-54848 B	-0-		34902 3	1150 9	N	1045	1045 1		-0-
*10	93930 X	29034	-0-	-64896 B	-0-		28097 3	937 9	N	852	852 1		-0-
*11	90900 X	25474	-0-	-65426 B	-0-		24630 3	844 9	N	767	767 1		-0-
*12	93930 X	24227	-0-	-69703 B	-0-		23376 3	851 9	N	774	774 1		-0-
*01	93930 X	22151	-0-	-71779 B	-0-		21259 3	892 9	N	811	811 1		-0-
*02	84840 X	16859	-0-	-67981 B	-0-		16233 3	626 9	N	569	569 1		-0-
*03	93930 X	17017	-0-	-76913 B	-0-		16421 3	596 9	N	542	542 1		-0-
*04	90900 X	14371	-0-	-76529 B	-0-		13885 3	486 9	N	442	442 1		-0-

COLLIER 01				WELL #: 01H		RRCID -> 268181		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 13894		PERF.13950 - 19512	
11	151590 X	NO RPT	-0-	-151590 B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	156643 X	NO RPT	-0-	-156643 B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	156643 X	NO RPT	-0-	-156643 B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	141484 X	NO RPT	-0-	-141484 B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	156643 X	NO RPT	-0-	-156643 B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	151590 X	NO RPT	-0-	-151590 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC				684431									
DEWITT COUNTY HWY 87				WELL #: 1		RRCID -> 263753		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6445 - 7266	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
TALISMAN ENERGY USA INC.				835506								
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 266145		COMPL. DATE 03/25/2012		TOTAL DEPTH 13611		PERF. 13727 - 18376	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		104160 X	48294	-0-	-55866 B	-0-	552 1	43817 3	N	3568	3956 1	478
							3925 9					
12		107632 X	38458	-0-	-69174 B	-0-	423 1	34610 3	N	3114	3054 1	538
							3425 9					
01		107632 X	39329	-0-	-68303 B	-0-	411 1	35787 3	N	2846	2905 1	479
							3131 9					
02		97216 X	33514	-0-	-63702 B	-0-	31104 3	2410 9	N	2191	2191 1	479
03		107632 X	27797	-0-	-79835 B	-0-	25470 3	2327 9	N	2115	1997 1	597
04		48300 X	26311	-0-	-21989 B	-0-	24224 3	2087 9	N	1897	1899 1	595
DIAL (FRIO 2230)				24525 115	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
RILEY EXPLORATION, LLC				712156								
HAMMAN-ANDERSON		WELL #:		1	RRCID -> 208107		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2416 - 2424	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2915			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2915			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2915			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915			N	NO RPT		-0-
DIAL (HOCKLEY 3380)				24525 150	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
OFFSPRING WELL SALVAGE				618934								
PEREIRA		WELL #:		2	RRCID -> 104466		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3354 - 3362	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DIAMOND T (1ST. TOM LYNE)				24571 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
BLUEBONNET OIL & GAS				076838								
SANGER HEIRS 392		WELL #:		1UT	RRCID -> 118975		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 13218		PERF. 9620 - 9668	
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SANGER HEIRS 391		WELL #:		4UT	RRCID -> 119951		COMPL. DATE 01/05/1986		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9676 - 9720	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DIAMOND T (2800)				24571 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
BLUEBONNET OIL & GAS				076838						
SANGER HEIRS 391				WELL #: 3	RRCID -> 112643	COMPL. DATE 08/28/1984	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2840	-	2844
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DINERO, W. (COOK MOUNTAIN)				24888 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880						
MCNEILL E				WELL #: 1	RRCID -> 248518	COMPL. DATE 12/16/2004	TOTAL DEPTH 5959	PERF. 5052	-	5064
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
DINERO, WEST (HOCKLEY)				24888 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIVE OAK			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880						
MCNEILL C				WELL #: 1	RRCID -> 212347	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4410	-	4424
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
DINERO, WEST (HOCKLEY 4900)				24888 510	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
CASKIDS OPERATING COMPANY				139584						
HARKINS ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 231909	COMPL. DATE 02/19/2005	TOTAL DEPTH 4710	PERF. 4496	-	4563
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2	N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-		N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
DINERO, WEST (PETTUS)				24888 664	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
RODESSA OPERATING COMPANY				723592						
MCNEILL				WELL #: 2	RRCID -> 181975	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5347	PERF. 4304	-	5026
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DINERO, W. (TOM LYNE)				24888 740	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK					
JAMEX, INC.				429659														
WOLTERS				WELL #:	1	RRCID ->	248808	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	14360	PERF.	14012	-	14050			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-						36
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-						36
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-						36
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-						36
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						36
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						36
DINERO, W. (WILCOX 13600)																		
ALTA MESA SERVICES, LP				24888 830	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
PARKER, E.				015721														
				WELL #:	1	RRCID ->	172697	COMPL. DATE	09/07/2002	TOTAL DEPTH	17225	PERF.	12016	-	12022			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						8
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2011 - PLUGGED 10/18/11																		
CBN OPERATING CORP.																		
MCNEIL				140558														
				WELL #:	1	RRCID ->	172263	COMPL. DATE	01/09/1999	TOTAL DEPTH	16580	PERF.	12966	-	13326			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MCNEIL																		
				WELL #:	4	RRCID ->	180781	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	17530	PERF.	13268	-	13364			
11	22695 X	5947	-0-	-16748	-0-	5947	2				N	-0-						-0-
12	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2				N	-0-						-0-
01	5859 X	5795	-0-	-64	-0-	5795	2				N	-0-						-0-
02	5348 X	4930	-0-	-418	-0-	4930	2				N	-0-						-0-
03	5921 X	4847	-0-	-1074	-0-	4847	2				N	-0-						-0-
04	5730 X	4721	-0-	-1009	-0-	4721	2				N	-0-						-0-
DINERO, W. (YEGUA 5300)																		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				24888 845	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MCNEILL D				224880														
				WELL #:	1	RRCID ->	211789	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	5606	PERF.	5212	-	5257			
11	1613 X	1613	-0-	-0- B	-0-	1412	2	201	9	N	183	183	1					74
12	1023 X	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	147	174	1					47
01	1581 X	1448	-0-	-133 B	-0-	1272	2	176	9	N	160	166	1					41
02	1512 X	1270	-0-	-242 B	-0-	1096	2	174	9	N	158	179	1					20
03	1674 X	1361	-0-	-313 B	-0-	1170	2	191	9	N	174	15	1					179
04	1620 X	1084	-0-	-536 B	-0-	940	2	144	9	N	131	163	1					147
MCNEILL																		
				WELL #:	G 2	RRCID ->	258804	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	5267	-	5274			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							-0-

DINERO, W. (YEGUA 5300)													
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP													
DOBIE HEIRS													
				//CONT.//		24888 845	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK
						252470							
				WELL #:		1	RRCID -> 117865			COMPL. DATE 02/09/1985			TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299
M	O			GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		28
DINERO, W. (4300)													
CBN OPERATING CORP.													
PARKER, EMILY H.													
						24888 860	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK
						140558							
				WELL #:		1 U	RRCID -> 082789			COMPL. DATE 03/19/1979			TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.													
DOBIE													
						907297							
				WELL #:		3	RRCID -> 236805			COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370
11	390	X	332	-0-	-58	B	-0-	282	2	50	9	N	45
12	403	X	382	-0-	-21	B	-0-	321	2	61	9	N	55
01	403	X	330	-0-	-73	B	-0-	274	2	56	9	N	51
02	336	X	306	-0-	-30	B	-0-	258	2	48	9	N	44
03	372	X	295	-0-	-77	B	-0-	249	2	46	9	N	42
04	360	X	256	-0-	-104	B	-0-	214	2	42	9	N	38
LFW													
				WELL #:		3	RRCID -> 257631			COMPL. DATE 07/13/2010			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244
11	240	X	203	-0-	-37	B	-0-	199	2	4	9	N	4
12	248	X	210	-0-	-38	B	-0-	203	2	7	9	N	6
01	336	X	336	-0-	-0-	B	-0-	279	2	57	9	N	52
02	280	X	280	-0-	-0-	B	-0-	261	2	19	9	N	17
03	303	X	303	-0-	-0-	B	-0-	284	2	19	9	N	17
04	330	X	326	-0-	-4	B	-0-	318	2	8	9	N	7
DINERO, W. (5600)													
CBN OPERATING CORP.													
PARKER, EMILY H.													
						24888 890	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK
						140558							
				WELL #:		1 L	RRCID -> 082790			COMPL. DATE 03/19/1979			TOTAL DEPTH 14530 PERF. 5640 - 5648
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
DIRKS (HOCKLEY 2700)													
WEST TULETA OPERATING CORP.													
ROBERTS, MORRIS ET AL													
						24950 400	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE
						910460							
				WELL #:		2 C	RRCID -> 117177			COMPL. DATE 06/19/1985			TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3084 - 3113
11	390	N	366	-0-	-24		-0-	20	1	346	3	N	-0-
12	403	N	368	-0-	-35		-0-	51	1	317	3	N	-0-
01	372	N	364	-0-	-8		-0-	51	1	313	3	N	-0-
02	336	N	310	-0-	-26		-0-	48	1	262	3	N	-0-
03	372	N	351	-0-	-21		-0-	59	1	292	3	N	-0-
04	360	N	334	-0-	-26		-0-	52	1	282	3	N	-0-

DIRKS (HOCKLEY 3300)				24950 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE			
DOUBLECHEK OPERATING				224997						
DUGAT, LENA ET AL				WELL #: 1A	RRCID -> 132178	COMPL. DATE 06/30/1989	TOTAL DEPTH 3775	PERF. 3152	-	3158
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP				732217						
DIRKS-MCKENZIE				WELL #: 2	RRCID -> 131462	COMPL. DATE 04/26/1989	TOTAL DEPTH 3689	PERF. 3130	-	3136
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST TULETA OPERATING CORP.				910460						
ROBERTS, MORRIS ET AL				WELL #: 2 T	RRCID -> 117179	COMPL. DATE 06/19/1985	TOTAL DEPTH 3821	PERF. 3324	-	3330
11	1140 N	1097	-0-	-43	-0-	60 1	1037 3	N	-0-	-0-
12	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	153 1	950 3	N	-0-	-0-
01	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	151 1	940 3	N	-0-	-0-
02	1036 N	931	-0-	-105	-0-	145 1	786 3	N	-0-	-0-
03	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	176 1	876 3	N	-0-	-0-
04	1050 N	1003	-0-	-47	-0-	156 1	847 3	N	-0-	-0-
DIRKS (1850)				24950 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124						
GINGERICH, GEORGE C.				WELL #: 1D	RRCID -> 190456	COMPL. DATE 09/08/1998	TOTAL DEPTH 3794	PERF. 1770	-	1775
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	38 1	295 2	N	-0-	-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	38 1	306 2	N	-0-	-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	35 1	306 2	N	-0-	-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	40 1	330 2	N	-0-	-0-
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	50 1	355 2	N	-0-	-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DOLAN (HOSTETTER)				25177 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552						
DOLAN				WELL #: 1A	RRCID -> 102613	COMPL. DATE 05/17/1981	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10711	-	10783
11	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-	-0-
12	186 X	165	-0-	-21	-0-	165 2		N	-0-	-0-
01	186 X	168	-0-	-18	-0-	168 2		N	-0-	-0-
02	168 X	162	-0-	-6	-0-	162 2		N	-0-	-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-
PRASEK				WELL #: 1	RRCID -> 186814	COMPL. DATE 09/24/2001	TOTAL DEPTH 11893	PERF.10685	-	10752
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DOLAN (HOSTETTER)		//CONT.//		25177 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		//CONT.//		859552								
PRASEK 139		WELL #:		2	RRCID -> 198955		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10712 - 10750	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	120 X	77	-0-	-43	-0-	77	2	N	-0-			25
12	93 X	76	-0-	-17	-0-	76	2	N	-0-	25	7	-0-
01	93 X	46	-0-	-47	-0-	46	2	N	-0-			-0-
02	84 X	27	-0-	-57	-0-	27	2	N	-0-			-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-

DOLAN (LULING SAND)				25177 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552								
PRASEK 139		WELL #:		1	RRCID -> 198382		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 11893		PERF.10270 - 10280	
11	300 X	214	-0-	-86	-0-	211	2	3 9 N	3			17
12	248 X	217	-0-	-31	-0-	217	2	N	-0-	17	7	-0-
01	248 X	192	-0-	-56	-0-	191	2	1 9 N	1			1
02	224 X	132	-0-	-92	-0-	132	2	N	-0-			1
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			1
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			1

PRASEK-DOLAN UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 200496		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 11024		PERF. 9683 - 9691
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2	N	-0-			29
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2	N	-0-	29	7	-0-
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2	N	-0-			-0-
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	16	2	N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-

DOUGHERTY RANCH (10350)				25846 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736								
DOUGHERTY PROPERTIES -C-		WELL #:		1	RRCID -> 106806		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 11596		PERF.10288 - 10312	
11	4260 X	3689	-0-	-571	-0-	418	1	3228 2 N	39	182	1	111
12	4402 X	3750	-0-	-652	-0-	43	9	2734 2 N	25			136
01	4216 X	3505	-0-	-711	-0-	28	9	3026 2 N	44			180
02	3444 X	2893	-0-	-551	-0-	431	1	2432 2 N	44			224
03	3813 X	3209	-0-	-604	-0-	48	9	2795 2 N	64			288
04	3690 X	3432	-0-	-258	-0-	413	1	3076 2 N	82	178	1	192
						48	9					
						344	1					
						70	9					
						266	1					
						90	9					

DREYER (VICKSBURG 3600)				26106 415	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
PREMIER MINERALS, INC.				676033								
ROGER		WELL #:		1R	RRCID -> 191812		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3471 - 3475	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DREYER (2900)													26106 859	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
XTO ENERGY INC.													945936								
MOSLEY													WELL #:	1	RRCID -> 139459	COMPL. DATE 07/26/1991	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2850 - 2851			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE		
11		6270 X	5779	-0-	-491	-0-		1166	1	4613	3	N		-0-				-0-			
12		6417 X	6004	-0-	-413	-0-		1205	1	4799	3	N		-0-				-0-			
01		6417 X	5896	-0-	-521	-0-		1205	1	4691	3	N		-0-				-0-			
02		5684 X	4939	-0-	-745	-0-		1089	1	3850	3	N		-0-				-0-			
03		6138 X	5332	-0-	-806	-0-		1205	1	4127	3	N		-0-				-0-			
04		5820 X	4946	-0-	-874	-0-		1166	1	3780	3	N		-0-				-0-			
DRY HOLLOW (11024)													26214 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.													253385								
O.A. LAMPLEY GU 1													WELL #:	1	RRCID -> 156538	COMPL. DATE 02/24/2005	TOTAL DEPTH 13606	PERF.11052 - 11238			
11		2040 N	1173	-0-	-867 B	-0-		99	1	344	2	N		5		5 8		74			
12		1953 N	1221	-0-	-732 B	-0-		724	3		6 9		7		7 8		74				
01		1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-		104	1	1062	2	N						74			
02		2394 N	2394	-0-	-0- B	-0-		47	3		8 9		13		13 8		74				
03		1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-		110	1	278	2	N						74			
04		1200 N	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-		840	3		14 9		2		2 8		74				
								200	1	341	2	N						74			
								1851	3		2 9		5		5 8		74				
								136	1		10 2	N						74			
								1420	3		6 9							74			
												N	NO RPT					74			
WILLSTAR ENERGY GP, LLC													927832								
EICHHORN GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 245567	COMPL. DATE 08/17/2008	TOTAL DEPTH 17000	PERF.10516 - 10529			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					99			
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					99			
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					99			
02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					99			
03		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					99			
04		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					99			
DRY HOLLOW (GILSTRAP)													26214 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MILAGRO EXPLORATION, LLC													566789								
ROCHELLE													WELL #:	1	RRCID -> 203594	COMPL. DATE 05/20/2011	TOTAL DEPTH 15348	PERF.12316 - 13858			
11		13780 X	13780	-0-	-0-	-0-		1381	1	12399	2	N		-0-				-0-			
12		10823 X	10823	-0-	-0-	-0-		1249	1	9574	2	N		-0-				-0-			
01		9524 X	9524	-0-	-0-	-0-		1168	1	8356	2	N		-0-				-0-			
02		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-		753	1	1754	2	N		-0-				-0-			
03		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-		407	1	4079	2	N		-0-				-0-			
*04		7934 X	7934	-0-	-0-	-0-		540	1	7394	2	N		-0-				-0-			
ROCHELLE GAS UNIT													WELL #:	9	RRCID -> 238034	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH 15057	PERF.12712 - 12748			
11		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-		1015	1	3419	2	N		-0-				-0-			
12		3348 X	2083	-0-	-1265	-0-		584	1	1499	2	N		-0-				-0-			
01		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-		1097	1	3691	2	N		-0-				-0-			
02		4144 X	3031	-0-	-1113	-0-		913	1	2118	2	N		-0-				-0-			
03		4588 X	2688	-0-	-1900	-0-		1406	1	1282	2	N		-0-				-0-			
*04		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-		1323	1	3685	2	N		-0-				-0-			

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND)				26214 531		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789											
ROCHELLE				WELL #: 2		RRCID -> 172034		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 15608		PERF.13308 - 13338			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ROCHELLE				WELL #: 4		RRCID -> 212420		COMPL. DATE 02/05/2012		TOTAL DEPTH 15550		PERF.12863 - 14269			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	183 R	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)				26214 537		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.				253385											
O.A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 5		RRCID -> 171822		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13658 - 14083			
11	21390 X	963	-0-	-20427	-0-	82	1	284	2	N	-0-				-0-
						597	3								
12	22103 X	719	-0-	-21384	-0-	62	1	629	2	N	-0-				-0-
						28	3								
01	22103 X	1537	-0-	-20566	-0-	137	1	348	2	N	-0-				-0-
						1052	3								
02	7392 X	2198	-0-	-5194	-0-	184	1	313	2	N	-0-				-0-
						1701	3								
03	8184 X	2007	-0-	-6177	-0-	174	1	13	2	N	-0-				-0-
						1820	3								
04	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT				-0-
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 7		RRCID -> 173951		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13951 - 14055			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 8		RRCID -> 175280		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 14350		PERF.13674 - 14188			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EDWARDS GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 184523		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 15030		PERF.13774 - 13800			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)				//CONT.//	26214 537	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.				//CONT.//	253385							
O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1				WELL #:	14	RRCID ->	188640	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	14247	PERF.13700 - 13825
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	330 X	281	-0-	-49	-0-	24 1	83 2	N	-0-			-0-
						174 3						
12	341 X	282	-0-	-59	-0-	24 1	247 2	N	-0-			-0-
						11 3						
01	341 X	306	-0-	-35	-0-	27 1	69 2	N	-0-			-0-
						210 3						
02	308 X	273	-0-	-35	-0-	23 1	39 2	N	-0-			-0-
						211 3						
03	280 X	280	-0-	-0-	-0-	24 1	2 2	N	-0-			-0-
						254 3						
04	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789								
ROCHELLE				WELL #:	3	RRCID ->	174438	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	15375	PERF.14094 - 14226
11	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	278 1	3085 2	N	-0-			-0-
12	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	296 1	3695 2	N	-0-			-0-
01	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	246 1	3562 2	N	-0-			-0-
02	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	209 1	3663 2	N	-0-			-0-
03	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	285 1	4971 2	N	-0-			-0-
04	3870 X	2871	-0-	-999	-0-	195 1	2676 2	N	-0-			-0-
DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)				26214 543		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.				253385								
O.A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	5	RRCID ->	176842	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13658 - 13764
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	13	RRCID ->	178752	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	14065	PERF.13700 - 13817
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	184533	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	15030	PERF.13511 - 13540
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DAGG RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	198350	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	16066	PERF. N/A
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)												
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.												
O. A. LAMPLEY GU 1												
				//CONT.//	26214 543	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LAVACA	
				//CONT.//	253385							
				WELL #:	8	RRCID -> 218985			COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DRY HOLLOW (WILCOX DAGG)												
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.												
DAGG, HILDA S.												
				WELL #:	1	RRCID -> 102263			COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 13601 PERF.11574 - 11663	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
HILDA DAGG GU2												
				WELL #:	1	RRCID -> 106174			COMPL. DATE 04/16/2006		TOTAL DEPTH 15775 PERF.11558 - 11679	
11	12360 X	10775	-0-	-1585	-0-	914 1	3173 2	N	11			149
						6676 3	12 9					
12	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	973 1	9917 2	N	14			163
						436 3	15 9					
01	11408 X	9343	-0-	-2065	-0-	834 1	2113 2	N	6			169
						6389 3	7 9					
02	10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	883 1	1507 2	N	12			181
						8186 3	13 9					
03	11129 X	9726	-0-	-1403	-0-	845 1	63 2	N	2			183
						8816 3	2 9					
04	10980 X	NO RPT	-0-	-10980	-0-			N	NO RPT			183
DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE)												
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.												
O.A. LAMPLEY GU 1												
				WELL #:	4	RRCID -> 135274			COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 16717 PERF.11565 - 11627	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
O. A. LAMPLEY GU 1												
				WELL #:	13	RRCID -> 237961			COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557	
11	4800 X	4285	-0-	-515	-0-	363 1	1259 2	N	13	13 8		-0-
						2649 3	14 9					
12	4805 X	4775	-0-	-30	-0-	409 1	4163 2	N	18	18 8		-0-
						183 3	20 9					
01	4712 X	4299	-0-	-413	-0-	381 1	965 2	N	32	32 8		-0-
						2918 3	35 9					
02	4256 X	2655	-0-	-1601	-0-	222 1	378 2	N	2	2 8		-0-
						2053 3	2 9					
03	4433 X	2477	-0-	-1956	-0-	214 1	16 2	N	11	11 8		-0-
						2235 3	12 9					
04	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-			N	NO RPT			-0-

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 252

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE)				//CONT.//	26214 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
MILAGRO EXPLORATION, LLC					566789											
GARRETT				WELL #:	1-T	RRCID ->	150148	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	11853	PERF.11593	-	11642		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4470 X	3051	-0-	-1419	-0-		360 41 9	2650 2	Y		37					181
12	4526 X	3783	-0-	-743	-0-		366 39 9	3378 2	Y		35					216
01	4526 X	3258	-0-	-1268	-0-		368 36 9	2854 2	Y		33	182	1			67
02	3752 X	2840	-0-	-912	-0-		334 14 9	2492 2	Y		13					80
03	3813 X	2499	-0-	-1314	-0-		325 73 9	2101 2	Y		66					146
04	3660 X	2698	-0-	-962	-0-		317 25 9	2356 2	Y		23					169
ROCHELLE GAS UNIT				WELL #:	1R	RRCID ->	231373	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	16550	PERF.11830	-	12239		
11	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-		97 1	1072 2	N		-0-					-0-
12	745 X	745	-0-	-0-	-0-		55 1	690 2	N		-0-					-0-
01	372 X	139	-0-	-233	-0-		9 1	130 2	N		-0-					-0-
02	1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-				N		-0-					-0-
03	1209 X	166	-0-	-1043	-0-		9 1	157 2	N		-0-					-0-
04	1170 X	45	-0-	-1125	-0-		3 1	42 2	N		-0-					-0-
DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY)					26214 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.					253385											
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	11	RRCID ->	177327	COMPL. DATE	10/27/1999	TOTAL DEPTH	16543	PERF.12772	-	13018		
11	240 N	149	-0-	-91	-0-		13 92 3	44 2	Y		-0-					4
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-		24 11 3	243 2	Y		-0-					4
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-		22 170 3	56 2	Y		-0-					4
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-		19 174 3	32 2	Y		-0-					4
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-		20 1204 3	1 2	Y		-0-					4
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y		NO RPT					4
EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	218473	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	14710	PERF.12302	-	12354		
11	390 N	255	-0-	-135	-0-		22 158 3	75 2	N		-0-					12
12	527 N	412	-0-	-115	-0-		35 16 3	361 2	N		-0-					12
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-		37 282 3	93 2	N		-0-					12
02	252 N	148	-0-	-104	-0-		12 115 3	21 2	N		-0-					12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					12
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N		NO RPT					12
O.A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	10 U	RRCID ->	219627	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12432	-	12444		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					30
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2011 - PLUGGED 11/02/11																

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY)												
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.												
EDWARDS GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	27 1	93 2	Y	-0-			12
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	196 3	253 2	Y	-0-			12
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	25 1	73 2	Y	-0-			12
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	12 3	43 2	Y	-0-			12
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	29 1	2 2	Y	-0-			12
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	220 3		Y	NO RPT			12
						25 1						
						234 3						
						302 3						
DAGG RANCH												
WELL #: 2 RRCID -> 223659 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12102 - 12142												
11	1260 N	658	-0-	-602	-0-	56 1	194 2	Y	-0-			13
12	899 N	537	-0-	-362	-0-	408 3	470 2	Y	-0-			13
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	46 1	117 2	Y	-0-			13
02	812 X	136	-0-	-676	-0-	21 3	19 2	Y	-0-			13
03	848 X	848	-0-	-0-	-0-	46 1	5 2	Y	-0-			13
04	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-	355 3		Y	NO RPT			13
						11 1						
						106 3						
						74 1						
						769 3						
DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)												
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.												
O.A. LAMPLEY GU 1												
WELL #: 6 RRCID -> 173945 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14092 - 14694												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
O. A. LAMPLEY GU 1												
WELL #: 9 RRCID -> 175890 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14748 - 14968												
11	2910 X	2754	-0-	-156	-0-	233 1	809 2	Y	8	8	8	12
12	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	1703 3	9 9	Y	13	13	8	12
01	2821 X	2807	-0-	-14	-0-	243 1	14 9	Y	28	28	8	12
02	2576 X	2365	-0-	-211	-0-	109 3	628 2	Y	1	1	8	12
03	2852 X	2195	-0-	-657	-0-	248 1	31 9	Y	2	2	8	12
04	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-	1900 3	337 2	Y	NO RPT			12
						197 1	1 9					
						1830 3	2 9					
						191 1						
						1988 3						
DRY HOLLOW SWD												
WELL #: 1 RRCID -> 176499 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3904												
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		26214 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		//CONT.//		253385							
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		12	RRCID -> 177210		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 16700 PERF.13600 - 15721		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3060 X	61	-0-	-2999	-0-	5 1 38 3	18 2	N	-0-		-0-
12	3007 X	43	-0-	-2964	-0-	4 1 2 3	37 2	N	-0-		-0-
01	496 X	26	-0-	-470	-0-	2 1 18 3	6 2	N	-0-		-0-
02	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	271 1 2510 3	462 2 1 9	N	1	1 8	-0-
03	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	407 1 4243 3	30 2 4 9	N	4	4 8	-0-
04	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 181571		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135		
11	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	121 1 881 3	419 2	N	-0-		20
12	1519 X	1503	-0-	-16	-0-	129 1 58 3	1316 2	N	-0-		20
01	1519 X	1336	-0-	-183	-0-	119 1 915 3	302 2	N	-0-		20
02	1372 X	598	-0-	-774	-0-	50 1 463 3	85 2	N	-0-		20
03	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	129 1 1349 3	10 2	N	-0-		20
04	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT		20

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 184428		COMPL. DATE 05/29/2001		TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		15	RRCID -> 191749		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 17166 PERF.14070 - 15862		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAGG RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 198347		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		26214 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		//CONT.//		253385													
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		16		RRCID -> 205897		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 16033		PERF.14086 - 15530					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		810 X	521	-0-	-289	-0-		44 1	151 2		N	6	6 8				-0-
								319 3	7 9								
12		837 X	674	-0-	-163	-0-		57 1	580 2		N	11	11 8				-0-
								25 3	12 9								
01		713 X	705	-0-	-8	-0-		61 1	156 2		N	15	15 8				-0-
								471 3	17 9								
02		644 X	548	-0-	-96	-0-		45 1	77 2		N	5	5 8				-0-
								420 3	6 9								
03		796 X	796	-0-	-0-	-0-		65 1	5 2		N	41	41 8				-0-
								681 3	45 9								
04		690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-
FRANK GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 240607		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 12280		PERF.11077 - 11660				
11		5640 X	293	-0-	-5347	-0-		25 1	86 2		Y	-0-	5 1				4
								182 3									
12		5053 X	212	-0-	-4841	-0-		18 1	186 2		Y	-0-	2 1				2
								8 3									
01		4991 X	215	-0-	-4776	-0-		19 1	49 2		Y	-0-	1 1				1
								147 3									
02		1260 X	412	-0-	-848	-0-		34 1	59 2		Y	-0-					1
								319 3									
03		403 X	403	-0-	-0-	-0-		35 1	3 2		Y	-0-					1
								365 3									
04		300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					1
FRANK GU				WELL #:		3	RRCID -> 246349		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 12462		PERF.11640 - 12418				
11		10920 X	9397	-0-	-1523	-0-		787 1	2731 2		N	120					195
								5747 3	132 9								
12		10788 X	9472	-0-	-1316	-0-		802 1	8178 2		N	121	181 1				135
								359 3	133 9								
01		10354 X	9429	-0-	-925	-0-		832 1	2107 2		N	107	179 1				63
								6372 3	118 9								
02		9352 X	8868	-0-	-484	-0-		731 1	1247 2		N	102					165
								6778 3	112 9								
03		9703 X	8892	-0-	-811	-0-		761 1	57 2		N	122	172 1				115
								7940 3	134 9								
04		9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT					115
FRANK GU				WELL #:		2	RRCID -> 247347		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 12393		PERF.11682 - 12120				
11		28620 X	22593	-0-	-6027	-0-		1906 1	6616 2		Y	135	172 1				234
								13922 3	149 9								
12		26598 X	23839	-0-	-2759	-0-		2033 1	20721 2		Y	159	177 1				216
								910 3	175 9								
01		26071 X	23469	-0-	-2602	-0-		2080 1	5267 2		Y	174	175 1				215
								15931 3	191 9								
02		23436 X	21074	-0-	-2362	-0-		1751 1	2986 2		Y	101					316
								16226 3	111 9								
03		23343 X	22909	-0-	-434	-0-		1976 1	147 2		Y	153	173 1				296
								20618 3	168 9								
04		23070 X	NO RPT	-0-	-23070	-0-					Y	NO RPT					296

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 256

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//	26214	610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		//CONT.//	253385													
FRANK GU		WELL #:	4		RRCID -> 254864		COMPL. DATE		02/06/2010	TOTAL	DEPTH	13147	PERF.11686	-	11864	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2460 X	2191	-0-	-269	-0-	181	1	629	2	N	52	176	1			45
						1324	3		57	9						
12	2263 X	2160	-0-	-103	-0-	182	1	1854	2	N	39					84
						81	3		43	9						
01	2263 X	2214	-0-	-49	-0-	193	1	489	2	N	47					131
						1480	3		52	9						
02	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	167	1	284	2	N	48					179
						1543	3		53	9						
03	2263 X	2115	-0-	-148	-0-	179	1	13	2	N	49	173	1			55
						1869	3		54	9						
04	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					55

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST)				26214 611	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA	
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789				
BRUSHY CREEK				WELL #:	1	RRCID -> 162212	COMPL. DATE 01/12/1999	TOTAL DEPTH 15330 PERF.14100 - 14256
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILLCOX)				26214 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA	
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.				253385				
EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 191554	COMPL. DATE 05/13/2005	TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EDWARDS	GAS	UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	192439	COMPL. DATE	10/12/2002	TOTAL DEPTH	15452	PERF.13863	-	14308
11	17430	X	13997	-0-	-3433	-0-	1189	1	4126	2	Y	-0-		4
12	17329	X	12989	-0-	-4340	-0-	8682	3						
01	15779	X	12981	-0-	-2798	-0-	1116	1	11374	2	Y	-0-		4
02	13440	X	10724	-0-	-2716	-0-	499	3						
03	14477	X	11362	-0-	-3115	-0-	1160	1	2937	2	Y	-0-		4
04	14010	X	NO RPT	-0-	-14010	-0-	8884	3						
							896	1	1528	2	Y	-0-		4
							8300	3						
							987	1	74	2	Y	-0-		4
							10301	3						
										Y	NO RPT			4

EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	RRCID -> 198402	COMPL. DATE 04/04/2003	TOTAL DEPTH 14710	PERF.13764 - 14420
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	2
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2005								

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)											
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.											
VESELY											
				//CONT.//	26214 775	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		
				//CONT.//	253385				CNTY: LAVACA		
				WELL #:	1	RRCID -> 198767			COMPL. DATE 08/08/2003		
							TOTAL DEPTH 16482			PERF.14140 - 15484	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1110 X	834	-0-	-276	-0-	71 1	246 2	N	-0-		-0-
12	1147 X	1039	-0-	-108	-0-	517 3	910 2	N	-0-		-0-
01	1147 X	1056	-0-	-91	-0-	89 1	239 2	N	-0-		-0-
02	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	40 3	152 2	N	-0-		-0-
03	868 X	813	-0-	-55	-0-	94 1	5 2	N	-0-		-0-
04	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-	723 3		N	-0-		-0-
						89 1		N	-0-		-0-
						826 3		N	-0-		-0-
						71 1		N	-0-		-0-
						737 3		N	-0-		-0-
								N	NO RPT		-0-
VESELY GU 1				WELL #:	2	RRCID -> 226826			COMPL. DATE 02/04/2005		
							TOTAL DEPTH 14593			PERF.14242 - 15128	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789							
ROCHELLE				WELL #:	4	RRCID -> 183156			COMPL. DATE 11/06/2000		
							TOTAL DEPTH 15550			PERF.13964 - 14048	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROCHELLE				WELL #:	6	RRCID -> 197995			COMPL. DATE 05/22/2003		
							TOTAL DEPTH 14955			PERF.13990 - 14063	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	4 1	47 2	N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	1 1	21 2	N	-0-		-0-
*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	N	-0-		-0-
ROCHELLE				WELL #:	7	RRCID -> 197996			COMPL. DATE 08/10/2003		
							TOTAL DEPTH 14500			PERF.14194 - 14248	
11	3840 X	959	-0-	-2881	-0-	959 1		N	-0-		-0-
12	3968 X	1480	-0-	-2488	-0-	1480 1		N	-0-		-0-
01	3968 X	1085	-0-	-2883	-0-	1085 1		N	-0-		-0-
02	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	1292 1	5052 2	N	-0-		-0-
03	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	1587 1	2945 2	N	-0-		-0-
*04	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	1282 1	1649 2	N	-0-		-0-
DRY HOLLOW (14100 WILCOX)											
MILAGRO EXPLORATION, LLC											
ROCHELLE											
				26214 785		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		
				566789					CNTY: LAVACA		
				WELL #:	5	RRCID -> 202584			COMPL. DATE 09/19/2003		
							TOTAL DEPTH 15208			PERF.14091 - 14131	
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	41 1	459 2	N	-0-		-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	49 1	607 2	N	-0-		-0-
01	527 N	482	-0-	-45	-0-	31 1	451 2	N	-0-		-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	26 1	459 2	N	-0-		-0-
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	40 1	701 2	N	-0-		-0-
04	480 N	479	-0-	-1	-0-	33 1	446 2	N	-0-		-0-

DRY HOLLOW, NORTH (11,024)				26216 600	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789												
GARRETT				WELL #:	1-U	RRCID -> 147786	COMPL. DATE 10/16/1993	TOTAL DEPTH 11853	PERF. 11014 - 11030							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
DUDLEY CAMPBELL (1800)				26325 260	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782												
BAUMGARTNER -A-				WELL #:	2	RRCID -> 260563	COMPL. DATE 12/30/2010	TOTAL DEPTH 3804	PERF. 1836 - 1854							
11	14017	14017	-0-	-0-	-0-	1080	1	12937	2	N	-0-				-0-	
12	14125	14125	-0-	-0-	-0-	1116	1	13009	2	N	-0-				-0-	
01	11794	11794	-0-	-0-	-0-	1116	1	10678	2	N	-0-				-0-	
02	10167	10167	-0-	-0-	-0-	1008	1	9159	2	N	-0-				-0-	
03	10973	10973	-0-	-0-	-0-	1116	1	9857	2	N	-0-				-0-	
*04	11217	11217	-0-	-0-	-0-	1080	1	10137	2	N	-0-				-0-	
DUDLEY CAMPBELL (2800)				26325 280	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782												
BAUMGARTNER -A-				WELL #:	1	RRCID -> 261203	COMPL. DATE 06/03/2011	TOTAL DEPTH 3811	PERF. 2833 - 2840							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
DUNN (SLICK-WILCOX)				26662 600	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
TX ENERGY SERVICES, LLC				875192												
DUNN "A"				WELL #:	1	RRCID -> 151556	COMPL. DATE 12/22/1994	TOTAL DEPTH 3451	PERF. 3300 - 3400							
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
EHF (WILCOX 8600)				26980 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
A.O.E. OPERATORS, INC.				000555												
HAMILTON FEE				WELL #:	1	RRCID -> 199061	COMPL. DATE 02/04/2008	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8521 - 8531							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
HAMILTON FEE				WELL #:	B 3	RRCID -> 200210	COMPL. DATE 10/01/2003	TOTAL DEPTH 9010	PERF. 8518 - 8538							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1	

EAGLE RIDGE (EAGLE FORD SHALE)				27125 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748												
CHARLES RIEDESEL GU 1				WELL #: 1	RRCID -> 256547	COMPL. DATE 03/17/2010	TOTAL DEPTH 13663	PERF.14061	- 18050							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	16645 R	16645	-0-	-0-	-0-	509	1 15423	9 4 704	3 9	N	640	717	1			251
12	18755	16622	-0-	-2133	-0-	483	1 15400	14 4 725	3 9	N	659	357	1			553
01	18755	16167	-0-	-2588	-0-	536	1 14969	11 4 651	3 9	N	592	543	1			602
02	17808	13387	-0-	-4421	-0-	418	1 12444	4 4 521	3 9	N	474	542	1			534
03	19716	15531	-0-	-4185	-0-	479	1 14445	2 4 605	3 9	N	550	526	1			558
04	16650 #	14762	-0-	-1888	-0-	521	1 13700	2 4 539	3 9	N	490	356	1			692
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333												
RUCKMAN MONITOR WELL				WELL #: 1	RRCID -> 262720	COMPL. DATE 03/03/2011	TOTAL DEPTH 12917	PERF. N/A								
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETROHAWK OPERATING COMPANY				660146												
CREWS A				WELL #: 1H	RRCID -> 266845	COMPL. DATE 07/25/2012	TOTAL DEPTH 10874	PERF. N/A								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/19/2012																
CREWS B				WELL #: 1H	RRCID -> 266855	COMPL. DATE 08/22/2012	TOTAL DEPTH 11213	PERF. N/A								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/19/2012																
CRISP A				WELL #: 2H	RRCID -> 266865	COMPL. DATE 10/11/2012	TOTAL DEPTH 11025	PERF. N/A								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/20/2012																
ZAZA ENERGY, LLC				950545												
CONNIFF UNIT				WELL #: A 1H	RRCID -> 267301	COMPL. DATE 11/21/2011	TOTAL DEPTH 14057	PERF.14000	- 18802							
11	0 W	2799	-0-	2799	94430	2749	2 50 9			N	45					249
12	0 W	947	-0-	947	95377	903	3 44 9			N	40					289
01	0 W	4733	-0-	4733	100110	4659	2 74 9			N	67	187	1			169
02	0 W	760	-0-	760	100870	123	1 575 2			N	56					225
						62	9									
03	0 W	874	-0-	874	101744	76	1 717 2			N	74	184	1			115
						81	9									
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	101744					N	NO RPT					115

EBEN HABEN (1500)		27400 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715							
FARRIS, JAMES F. (SHALLOW)		WELL #: 1		RRCID -> 229155		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1468 - 1478	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
EBEN HABEN (2400)		27400 677		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
DURANGO RESOURCES CORP.		235945							
PANTEL "B" G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 170990		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2438 - 2452	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
EBEN HABEN (2500)		27400 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
PREMIER MINERALS, INC.		676033							
KELLY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178230		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2476 - 2480	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
EBEN HABEN (3280)		27400 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
DURANGO RESOURCES CORP.		235945							
PANTEL "A" G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 171546		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3204 - 3206	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
EDNA GORDON (FRIO 3260)		27689 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
XTO ENERGY INC.		945936							
DREIER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 232974		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3950 - 4098	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION FIMBEL, EDWIN				27786 500 178030 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 128061	CAPACITY COMPL. DATE 02/08/1988				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3535 - 3540						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	186 N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	341 N	167	-0-	-174	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE				WELL #: 1	RRCID -> 164667	COMPL. DATE 07/15/1996				TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE				WELL #: 5	RRCID -> 216498	COMPL. DATE 06/28/2005				TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431						
11	4110 X	2921	-0-	-1189	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
12	2604 X	2256	-0-	-348	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
01	2604 X	2430	-0-	-174	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
02	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
03	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	2399	-0-	-511	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL				WELL #: 6	RRCID -> 219409	COMPL. DATE 01/04/2006				TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158						
11	2400 X	1501	-0-	-899	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
12	2480 X	1030	-0-	-1450	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
01	2480 X	1363	-0-	-1117	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
02	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
03	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
*04	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL				WELL #: 4	RRCID -> 219597	COMPL. DATE 06/26/2005				TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428						
11	4470 X	3223	-0-	-1247	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
12	2666 X	2372	-0-	-294	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
01	2821 X	2536	-0-	-285	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
02	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
03	3317 X	3025	-0-	-292	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
04	3210 X	2868	-0-	-342	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
EL TORO (LAY) SUE-ANN OPERATING, L.C. PRUITT				28203 155 828352 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 176376	ONE WELL COMPL. DATE 01/20/2000				CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5262 - 5272						
11	44 #	-0-	-0-	-44	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2012 - PLUGGED 11/05/12																

EL TORO (5250)		28203 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352											
LAKESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 194106		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141					
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	4590 #	4571	-0-	-19	-0-	4571	2		N	-0-			-0-
12	5363 R	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2		N	-0-			-0-
01	4526 #	4370	-0-	-156	-0-	4370	2		N	-0-			-0-
02	4579 R	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2		N	-0-			-0-
03	5644 R	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2		N	-0-			-0-
*04	5640 R	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2		N	-0-			-0-
EL TORO (5700)		28203 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
OSYKA PERMIAN, LLC		628108											
LITTLETON, J. B.		WELL #: 1 U		RRCID -> 133269		COMPL. DATE 12/12/1989		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5684 - 5690					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
EL TORO (6300)		28203 758		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
SHANLEY OIL COMPANY		769285											
CANERDAY		WELL #: 1		RRCID -> 099406		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5197 - 5201					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
EL TORO, SOUTH (5650 SD.)		28207 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
OIL WELL BUYERS CORP.		620960											
BEAMON, R. E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 114616		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5647 - 5650					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
EL TORO, SW. (5830)		28209 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
OSYKA PERMIAN, LLC		628108											
VINCIK, ADOLPH		WELL #: 1		RRCID -> 177898		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5829 - 5841					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

EL TORO, SW. (6300)			28209 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
OSYKA PERMIAN, LLC			628108											
MCELVEEN, H.O.			WELL #:		1 L	RRCID -> 135787	COMPL. DATE 04/29/1990	TOTAL DEPTH 7064	PERF. 6274 - 6278					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL TORO, SW. (7000)			28209 840		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
OSYKA PERMIAN, LLC			628108											
VINCIK, ADOLPH			WELL #:		2 L	RRCID -> 053761	COMPL. DATE 09/08/1972	TOTAL DEPTH 7066	PERF. N/A					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL TORO BUENO (AY-3)			28210 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
HOLLIMON OIL CORPORATION			393345											
HOLZHEAUSER "A"			WELL #:		1	RRCID -> 232704	COMPL. DATE 11/01/2007	TOTAL DEPTH 11810	PERF.11433 - 11615					
11	4041 X	4041	-0-	-0-	B	-0-	3547 2	494 9	N	449	188 1			670
12	4836 X	2547	-0-	-2289	B	-0-	2120 2	427 9	N	388	734 1			324
01	4836 X	4511	-0-	-325	B	-0-	4014 2	497 9	N	452	357 1			419
02	4368 X	3900	-0-	-468	B	-0-	3360 2	540 9	N	491	564 1			346
03	4185 X	3042	-0-	-1143	B	-0-	2596 2	446 9	N	405	557 1			194
04	4380 X	1650	-0-	-2730	B	-0-	1190 2	460 9	N	418	383 1			229

TRAYLOR ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 239970	COMPL. DATE 08/18/2008	TOTAL DEPTH 12260	PERF.11814 - 11869					
11	6699 X	6699	-0-	-0-	B	-0-	6383 2	316 9	N	287	1 8			401
12	7619 X	7619	-0-	-0-	B	-0-	7253 2	366 9	N	333	569 1			164
01	6789 X	6682	-0-	-107	B	-0-	6370 2	312 9	N	284	163 1		1 8	284
02	6132 X	3558	-0-	-2574	B	-0-	3365 2	193 9	N	175	189 1		1 8	269
03	6789 X	4437	-0-	-2352	B	-0-	4230 2	207 9	N	188	373 1			84
04	6570 X	1546	-0-	-5024	B	-0-	1461 2	85 9	N	77	2 8			159

EL TORO MAX (AY-3)			28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
ALTA MESA SERVICES, LP			015721											
O'CONNOR-MILLER			WELL #:		1	RRCID -> 165213	COMPL. DATE 08/22/1997	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10820 - 11102					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			95
02	14B2 EXT	103	-0-	103	B	103	29 1	74 2	N	-0-				95
03	T. A.	52	-0-	52	B	155	29 1	23 2	N	-0-				95
*04	14B DENY	251	-0-	251	B	406	10 1	241 2	N	-0-				95

EL TORO MAX (AY-3)													CNTY: JACKSON	
ALTA MESA SERVICES, LP														
PETERS/SKLAR														
//CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 015721														
WELL #: 1 RRCID -> 169129 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11134 PERF.10830 - 10852														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1308 X	1308	-0-	-0- B	-0-	840	1	449	2	N	17			137
12	1201 X	1201	-0-	-0- B	-0-	19 9								
01	1426 X	800	-0-	-626 B	-0-	777	1	406	2	N	16			153
02	1288 X	126	-0-	-1162 B	-0-	18 9								
03	1426 X	-0-	-0-	-1426 B	-0-	403	1	379	2	N	16			169
04	1320 X	-0-	-0-	-1320 B	-0-	18 9								
						56	1	62	2	N	7			176
						8 9								
										N	-0-			176
										N	-0-			176
O'CONNOR-MILLER														
WELL #: 3 RRCID -> 169316 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107														
11	13166 X	13166	-0-	-0- B	-0-	150	1	12591	2	N	386	456	1	128
12	13295 X	13295	-0-	-0- B	-0-	425 9								
01	13521 X	13521	-0-	-0- B	-0-	155 1		12740	2	N	364	362	1	130
02	INC G-10	1644	-0-	1644 B	1644	400 9								
03	INC G-10	584	-0-	584 B	2228	769 1		12381	2	N	337	363	1	104
*04	INC G-10	1776	-0-	1776 B	4004	371 9								
						90 1		1512	2	N	38			142
						42 9								
						420 1		140	2	N	22			164
						24 9								
						1376 1		381	2	N	17			181
						19 9								
ROSE FAMILY, ET. AL.														
WELL #: 1 RRCID -> 235993 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756														
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			83
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			83
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			83
02	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			83
03	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			83
04	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			83
ROSE-DRUSHEL														
WELL #: 1 RRCID -> 236784 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11332 - 11338														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			48
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			48
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			48
ROSE-SAMPLE														
WELL #: 1 RRCID -> 245565 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800														
11	2310 X	2115	-0-	-195 B	-0-	150	1	1750	2	N	195	181	1	187
12	2387 X	2049	-0-	-338 B	-0-	215 9								
01	2387 X	2106	-0-	-281 B	-0-	255 1		1664	2	N	118	177	1	128
02	2153 X	2153	-0-	-0- B	-0-	130 9								
03	2201 X	2060	-0-	-141 B	-0-	257 1		1611	2	N	216	177	1	167
*04	2130 X	1953	-0-	-177 B	-0-	238 9								
						506 1		1435	2	N	193	173	1	187
						212 9								
						122 1		1729	2	N	190	173	1	204
						209 9								
						285 1		1473	2	N	177	179	1	202
						195 9								

EL TORO MAX (AY-3)		//CONT.//		28211 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
OVERPASS		WELL #:		1	RRCID -> 205594	COMPL. DATE 05/05/2004	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10692	- 10784		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5190 X	4826	-0-	-364 B	-0-	4243 2	583 9	N	530	360 1	743
12	5363 X	4913	-0-	-450 B	-0-	4280 2	633 9	N	575	715 1	603
01	5301 X	4855	-0-	-446 B	-0-	4229 2	626 9	N	569	893 1	279
02	4704 X	4325	-0-	-379 B	-0-	3775 2	550 9	N	500	358 1	421
03	5177 X	4767	-0-	-410 B	-0-	4156 2	611 9	N	555	361 1	615
04	4830 X	4495	-0-	-335 B	-0-	3947 2	548 9	N	498	692 1	421
EL TORO MAX, W. (EY-1)				28214 079	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345							
SKLAR		WELL #:		1	RRCID -> 255108	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH 12262	PERF. 9019	- 9023		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ELBERT GOFF (FRIO 4230)				28271 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
VIPER S.W.D., LLC				886209							
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 249509	COMPL. DATE 10/03/2006	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3963	- 4206		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST		WELL #:		5	RRCID -> 249711	COMPL. DATE 11/21/2006	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4210	- 4217		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ELBERT GOFF (3400)				28271 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON			
SIGNAL OIL AND GAS COMPANY				780310							
GOFF "A"		WELL #:		1	RRCID -> 213991	COMPL. DATE 04/04/2005	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3381	- 3383		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT		-0-

ELBERT GOFF (3700) VIPER S.W.D., LLC GEO-GOLDENROD				28271 500 886209		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
WELL #: 7				RRCID -> 204123		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4222 - 4227						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
GEP,LP/GOFF MINERAL TRUST				WELL #: 3		RRCID -> 249506		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3730 - 3733				
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-594					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-594					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-594					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-594					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-594					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-594					N	-0-					-0-
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST				WELL #: 4		RRCID -> 252902		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3974 - 3976				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1758					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1758					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1758					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1758					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1758					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1758					N	NO RPT					-0-
ELLA BORROUM (M-7) FRIO DRILLING, INC. ERP, WILL E.				28421 426 286600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
WELL #: 1 L				RRCID -> 035853		COMPL. DATE 03/31/1966		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 7368 - 7380						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ELMER KOLLE (BOB 3400) ALTA MESA SERVICES, LP MEEK				28637 050 015721		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
WELL #: 2				RRCID -> 217530		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3409 - 3412						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ELMER KOLLE (FRIO 3775) ALTA MESA SERVICES, LP MEEK-KOONTZ				28637 300 015721		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
WELL #: 1				RRCID -> 214415		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 3842 - 3844						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ELMER KOLLE (SANDY 3500)			28637 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALTA MESA SERVICES, LP			015721									
MEEK			WELL #:	2	RRCID ->	214886	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3564 - 3566
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	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ELMS (SLICK, LOWER)			28644 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
OMEGA ENERGY, LLC			622657									
STRIEBECK, W. H. JR.			WELL #:	1 L	RRCID ->	001519	COMPL. DATE	11/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7068 - 7072
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ELMS (SLICK, UPPER)			28644 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
OMEGA ENERGY, LLC			622657									
STRIEBECK, W. H. JR.			WELL #:	1 U	RRCID ->	001516	COMPL. DATE	11/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6968 - 7018
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		87
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		87
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		87
ELMS DEEP (8400)			28647 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
HOLLIMON OIL CORPORATION			393345									
DOUGHERTY-STRIEBECK			WELL #:	1	RRCID ->	214353	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	8446 - 8458
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ELOISE (JUDI 5700)			28658 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
RAWHIDE OPERATING, INC.			694852									
LENTZ, E. M. B			WELL #:	1	RRCID ->	158611	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5754 - 5772
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ELOISE (6760)				28658 912	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
H & P				WELL #: 2	RRCID -> 260674	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7160	-	7163			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	12001	12001	-0-	-0-	-0-	11560 2	441 9	Y	401	531 1			53
12	21940	21940	-0-	-0-	-0-	21486 2	454 9	Y	413	348 1			118
01	16856	16856	-0-	-0-	-0-	16563 2	293 9	Y	266	344 1			40
02	11514	11514	-0-	-0-	-0-	11219 2	295 9	Y	268	173 1			135
03	9894	9894	-0-	-0-	-0-	9753 2	141 9	Y	128	173 1			90
*04	3814	3814	-0-	-0-	-0-	3753 2	61 9	Y	55				145

ELOISE, NW. (6200)				28662 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
JMM ENERGY LLC				433110									
LENTZ, ZAC				WELL #: 1	RRCID -> 125368	COMPL. DATE 05/19/1988	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 4454	-	4469			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ELOISE, SW. (KERFOOT 6040)				28665 284	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: VICTORIA			
CORUM PRODUCTION COMPANY				180197									
LENTZ, EVELYN				WELL #: 1	RRCID -> 245574	COMPL. DATE 08/13/2008	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 4570	-	490			
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-				17
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-				17
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-				17
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-				17
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-				17
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-				17

ELOISE, W. (NEISSER 6865)				28666 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
CORUM PRODUCTION COMPANY				180197									
MOSCATELLI				WELL #: 2	RRCID -> 225064	COMPL. DATE 11/29/2006	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6792	-	6796			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

ELOISE, W. (NEISSER 6950)				28666 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
CORUM PRODUCTION COMPANY				180197									
MOSCATELLI				WELL #: 1A	RRCID -> 208014	COMPL. DATE 01/28/2005	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6894	-	6898			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

EMMA HAYNES (RECKLAW)														
SIRTEX OIL IND.														
HAYNES, EMMA														
28919 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
784955														
WELL #: 1 U RRCID -> 001528					COMPL. DATE 01/29/1958 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 7358 - 7366									
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EMMA HAYNES (11,400 WILCOX)														
MILAGRO EXPLORATION, LLC														
DORNBURG														
28919 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
566789														
WELL #: 1ST RRCID -> 238754					COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 16640 PERF.11286 - 12652									
11	3300 #	2826	-0-	-474	-0-	960 1	1866 2	N			-0-			30
12	3255 #	2780	-0-	-475	-0-	978 1	1802 2	N			-0-			30
01	3255 #	3117	-0-	-138	-0-	992 1	2125 2	N			-0-			30
02	2800 #	2693	-0-	-107	-0-	896 1	1797 2	N			-0-			30
03	3038 #	2541	-0-	-497	-0-	939 1	1602 2	N			-0-			30
04	3030 #	2451	-0-	-579	-0-	960 1	1491 2	N			-0-			30
ENKE (MIOCENE 2100)														
NELSON, JAMES L.														
HENKE, E.														
29129 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
604295														
WELL #: 1 RRCID -> 083153					COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2273 - 2319									
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
ERNIE BAKER (PECAN GAP)														
OKY INVESTMENTS, INC.														
RAPIDO														
29247 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES														
621092														
WELL #: 1 RRCID -> 177622					COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
ESPERANZA (DAGG)														
XTO ENERGY INC.														
SIBLEY ESTATE														
29361 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
945936														
WELL #: 8 RRCID -> 177228					COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10761 - 10842									
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-

ESPERANZA (DIABLO)		29361 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
XTO ENERGY INC.		945936							
SIBLEY ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 255979		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 14661 PERF.12762 - 12779	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	206 1	1860 3	Y	-0-
02	272 R	272	-0-	-0-	-0-	29 1	243 3	Y	-0-
03	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-
04	2010 #	-0-	-0-	-2010	-0-			Y	-0-
ESPERANZA (WILCOX SIBLEY A)		29361 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
XTO ENERGY INC.		945936							
FITZHENRY		WELL #: 1R		RRCID -> 174698		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 16552 PERF.13294 - 14060	
11	3390 X	2697	-0-	-693	-0-	51 1	2646 3	Y	-0-
12	3503 X	2333	-0-	-1170	-0-	63 1	2270 3	Y	-0-
01	3286 X	919	-0-	-2367	-0-	92 1	827 3	Y	-0-
02	2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-			Y	-0-
03	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-
04	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			Y	-0-
SIBLEY ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 243788		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 14190 PERF.14006 - 14133	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ESPERANZA (YEGUA)		29361 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748							
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 204692		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5042 - 5045	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
XTO ENERGY INC.		945936							
SIBLEY ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 175908		COMPL. DATE 10/04/2012		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5074 - 5114	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ESPERANZA (ZOEELLER)		29361 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
XTO ENERGY INC.		945936							
SIBLEY ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 258269		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 11575 PERF.11282 - 11295	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

ESPERANZA (2980)												
RAWHIDE OPERATING, INC.												
BAILEY, IVA												
				29361 720	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
				694852					CNTY: LAVACA			
				WELL #: 1	RRCID -> 143844	COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH	3815	PERF. 2995 - 2997		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ESPERANZA (3150)												
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.												
BORCHERS, VIVIAN												
				29361 725	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
				144535					CNTY: LAVACA			
				WELL #: 10	RRCID -> 212772	COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH	4017	PERF. 3080 - 3334		
11	3600	#	3327	-0-	-273	-0-	201 1	3126 2	N	-0-		-0-
12	3708	R	3708	-0-	-0-	-0-	3708 2		N	-0-		-0-
01	3627	#	3092	-0-	-535	-0-	52 1	3040 2	N	-0-		-0-
02	3192	#	2646	-0-	-546	-0-	113 1	2533 2	N	-0-		-0-
03	3534	#	2696	-0-	-838	-0-	66 1	2630 2	N	-0-		-0-
04	3600	#	3022	-0-	-578	-0-	16 1	3006 2	N	-0-		-0-
BORCHERS												
				WELL #: 13	RRCID -> 217398	COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3306 - 3309		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ESPERANZA (8800)												
ZACHRY EXPLORATION, LLC												
JACOBS ET AL UNIT												
				29361 861	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
				950468					CNTY: LAVACA			
				WELL #: 1	RRCID -> 265012	COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH	9162	PERF. 8808 - 8836		
11	44580		30435	-0-	-14145	-0-	29295 2	1140 9	N	1036	1139 1	27
12	30783	#	26937	-0-	-3846	-0-	26092 2	845 9	N	768	739 1	56
01	30783	#	29804	-0-	-979	-0-	28879 2	925 9	N	841	739 1	158
02	35502	R	35502	-0-	-0-	-0-	34404 2	1098 9	N	998	1082 1	74
03	40351	R	40351	-0-	-0-	-0-	39036 2	1315 9	N	1195	960 1	309
*04	40019	R	40019	-0-	-0-	-0-	38750 2	1269 9	N	1154	1148 1	315
ESPERANZA (12000 SAND)												
XTO ENERGY INC.												
SIBLEY ESTATE												
				29361 872	NON-ASSOCIATED				EXEMPT			
				945936					CNTY: LAVACA			
				WELL #: 5	RRCID -> 175323	COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH	14850	PERF. 11978 - 12395		
11	278	#	-0-	-0-	-278 B	-889			Y	-0-		-0-
12	155	#	-0-	-0-	-155 B	-1044			Y	-0-		-0-
01	155	#	-0-	-0-	-155 B	-1199			Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-		-0-
EZZELL, S. (FRIO 2800)												
ACT OPERATING, INC.												
O'DANIEL KLIMITCHEK												
				29842 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
				003648					CNTY: LAVACA			
				WELL #: 1	RRCID -> 172077	COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH	3560	PERF. 2984 - 2991		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EZZELL, S. (FRIO 2800)													CNTY: LAVACA	
ACT OPERATING, INC.														
KLIMITCHEK, JESSE														
WELL #: 1														
RRCID -> 173585														
COMPL. DATE 10/27/1998														
TOTAL DEPTH 3550														
PERF. 2990 - 2993														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MOOSE OPERATING CO., INC.														
JURENA														
WELL #: 1														
RRCID -> 169360														
COMPL. DATE 05/08/1998														
TOTAL DEPTH 3249														
PERF. 2837 - 2839														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FAGAN (MATT 2150)													CNTY: REFUGIO	
ANDERSON OIL LTD.														
KENTUCKY-FAGAN														
WELL #: 7														
RRCID -> 163811														
COMPL. DATE 06/05/1997														
TOTAL DEPTH 3242														
PERF. 2158 - 2164														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FAGAN (1900)													CNTY: REFUGIO	
MARAN OIL COMPANY														
ANDERSON, MARY ALICE -A-														
WELL #: A 2														
RRCID -> 061009														
COMPL. DATE 11/01/1974														
TOTAL DEPTH 3802														
PERF. N/A														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FAGAN (2100)													CNTY: REFUGIO	
ANDERSON OIL LTD.														
FAGAN -N-														
WELL #: 2														
RRCID -> 090951														
COMPL. DATE 11/11/1980														
TOTAL DEPTH 4814														
PERF. 2078 - 2092														
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	150	1	542	2	N	-0-		-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	155	1	560	2	N	-0-		-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	155	1	535	2	N	-0-		-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	140	1	529	2	N	-0-		-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	155	1	629	2	N	-0-		-0-
*04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	150	1	656	2	N	-0-		-0-
FAGAN -M-														
WELL #: 6														
RRCID -> 123551														
COMPL. DATE 02/28/1987														
TOTAL DEPTH 8305														
PERF. 2069 - 2078														
11	930	N	452	-0-	-478	-0-	150	1	302	2	N	-0-		-0-
12	775	N	598	-0-	-177	-0-	155	1	443	2	N	-0-		-0-
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	155	1	455	2	N	-0-		-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	140	1	367	2	N	-0-		-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	155	1	489	2	N	-0-		-0-
*04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	150	1	567	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FAGAN (2150)										29938 275	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO		
MARAN OIL COMPANY										525340					
ANDERSON, MARY ALICE ET AL										WELL #: D 3	RRCID -> 088403	COMPL. DATE 06/05/1980	TOTAL DEPTH 6013	PERF. 2114 - 2118	
M	0														
	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2012 - PLUGGED 12/20/12															
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: A 11 RRCID -> 197193 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2138 - 2144															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FAGAN (2350)															
MARAN OIL COMPANY										29938 330	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO		
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A"										525340					
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A"										WELL #: 3	RRCID -> 147085	COMPL. DATE 10/01/1993	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2358 - 2364	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A- WELL #: A 10 RRCID -> 234538 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2318 - 2328															
11	2700	2516	-0-	-184	-0-	78	1	2438	2	N	-0-				-0-
12	2647 R	2647	-0-	-0-	-0-	112	1	2535	2	N	-0-				-0-
01	2616 R	2616	-0-	-0-	-0-	112	1	2504	2	N	-0-				-0-
02	2352 N	2327	-0-	-25	-0-	95	1	2232	2	N	-0-				-0-
03	2635 N	2546	-0-	-89	-0-	105	1	2441	2	N	-0-				-0-
04	2520 N	2400	-0-	-120	-0-	93	1	2307	2	N	-0-				-0-
FAGAN (2560)															
MARAN OIL COMPANY										29938 385	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO		
ANDERSON, MARY ALICE ET AL -A-										525340					
ANDERSON, MARY ALICE ET AL -A-										WELL #: 5	RRCID -> 108502	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 5520	PERF. 2556 - 2560	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MARY ALICE ANDERSON ET AL -D- WELL #: D 1 RRCID -> 266875 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3354 - 3358															
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FAGAN (2900) 29938 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 FAGAN EST. -M- WELL #: 2 RRCID -> 051442 COMPL. DATE 11/16/1971 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	150 1	1009 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	155 1	955 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1178 N	936	-0-	-242	-0-	155 1	781 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1092 N	981	-0-	-111	-0-	140 1	841 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	155 1	1094 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	150 1	1228 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FAGAN (3000) 29938 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 FAGAN -L- WELL #: 6 RRCID -> 054618 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 3214 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	150 1	430 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	155 1	389 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	589 N	498	-0-	-91	-0-	155 1	343 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	532 N	431	-0-	-101	-0-	140 1	291 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	558 N	521	-0-	-37	-0-	155 1	366 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	150 1	457 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FAGAN (3350) 29938 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 MARAN OIL COMPANY 525340
 ANDERSON, MARY ALICE ET AL -A- WELL #: 3 T RRCID -> 046469 COMPL. DATE 06/01/1969 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2012 - PLUGGED 12/20/12

MARY ALICE ANDERSON -D- WELL #: D 1 RRCID -> 245471 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3354 - 3358

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/13/2012 - WORKOVER TO ID 266875

FANNIN (CATAHOULA) 30173 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
 PHELPS WELL #: 1 RRCID -> 230688 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 2689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-

FANNIN, NORTH (FRIO 3080) 30175 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 A. PREISS WELL #: 1 RRCID -> 249082 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3120 - 3123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	13
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	13

OIL AND GAS DIVISION

FANNIN, NORTH (3180)				30175 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
IPR ENERGY PARTNERS, L.P.				425821							
PREISS, ARLIS				WELL #: 2	RRCID -> 147627	COMPL. DATE 05/24/1994	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3274	-	3277	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-			-0-
12	372 X	327	-0-	-45	-0-	327 2	N	-0-			-0-
01	589 X	437	-0-	-152	-0-	437 2	N	-0-			-0-
02	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-			-0-
*03	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-			-0-
04	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT			-0-
FANNIN, NORTH (3600)				30175 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
PARSONS & NORMAN				642680							
BILLO, ED.				WELL #: 1	RRCID -> 001563	COMPL. DATE 02/16/1952	TOTAL DEPTH 4212	PERF. 3608	-	3612	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FANNIN, NORTH (3650)				30175 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ALTA MESA SERVICES, LP				015721							
HAUSMANN				WELL #: 1	RRCID -> 229087	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 3692	-	3695	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
FANNIN, NORTH (3750)				30175 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
KTC OIL ENTERPRISES, LLC				478412							
PRIESS, A.				WELL #: 2	RRCID -> 141226	COMPL. DATE 03/23/1992	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3811	-	3814	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FANNIN, NORTH (3960)				30175 920	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
CLARON CORPORATION				158276							
HANLEY, MABEL ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 124170	COMPL. DATE 12/09/1986	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3966	-	3969	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FANNIN, SOUTH (4800)					30178 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
MOHIAN OPERATING, L.L.C.					573707					
MARKS					WELL #:	RRCID -> 244742	COMPL. DATE 07/20/2008	TOTAL DEPTH	5055	PERF. 4884 - 4887
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/20/2010										

FANT (WILCOX 9500) LRE OPERATING, LLC BODDEN FROST GAS UNIT 1				30185 500 511727	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
				WELL #:	3 U	RRCID -> 103175	COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9492 - 9560	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BODDEN-FROST GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID -> 251488	COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 13980		PERF. 9748 - 9788	
11	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	127 1	1695 3	N	65	221 1		36
12	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	72 9	1816 3	N	55	19 1		72
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	61 9	1778 3	N	49			121
02	1736 N	1734	-0-	-2	-0-	140 1	1560 3	N	40			161
03	1922 N	1823	-0-	-99	-0-	54 9	1653 3	N	34	37 1		158
04	1860 N	1845	-0-	-15	-0-	133 1	1654 3	N	57			215
						37 9						
						128 1						
						63 9						
PRIDE ENERGY COMPANY GEORGE WEST ESTATE				677050 WELL #:	6 U	RRCID -> 104083	COMPL. DATE 01/30/1983		TOTAL DEPTH 10666		PERF. 9432 - 9497	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
FANT (WILCOX 10000) LRE OPERATING, LLC BRYSCH GAS UNIT 2				30185 600 511727	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
				WELL #:	2	RRCID -> 164061	COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9874 - 9928	
11	2760 X	2662	-0-	-98	-0-	178 1	2367 3	N	106	50 1		167
12	2852 X	2841	-0-	-11	-0-	117 9	2536 3	N	107	220 1		54
01	2852 X	2687	-0-	-165	-0-	187 1	2400 3	N	89			143
02	2576 X	2397	-0-	-179	-0-	118 9	2115 3	N	96			239
03	2852 X	2422	-0-	-430	-0-	189 1	2159 3	N	81	217 1		103
*04	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	98 9	2478 3	N	96			199
						106 9						
BODDEN-FROST GU 1				WELL #:	4	RRCID -> 166869	COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 13980		PERF.10106 - 10128	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FANT (WILCOX 10000)		//CONT.//		30185 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
LRE OPERATING, LLC		//CONT.//		511727												
PAWLIK GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 177635		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 12004		PERF.11536 - 11560					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	990 X	399	-0-	-591	-0-	57 1	333 3	9 9	N		8					28
12	1023 X	391	-0-	-632	-0-	64 1	316 3	11 9	N		10					38
01	837 X	355	-0-	-482	-0-	60 1	286 3	9 9	N		8					46
02	364 X	297	-0-	-67	-0-	50 1	240 3	7 9	N		6					52
03	861 X	861	-0-	-0-	-0-	58 1	801 3	2 9	N		2					54
04	390 X	301	-0-	-89	-0-	51 1	247 3	3 9	N		3					57
OXY USA INC.		630591														
STANLEY PAWLIK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 163882		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 10981		PERF.10143 - 10158					
11	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1145 2	59 9	N		54	19 1					189
12	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1057 2	29 9	N		26	162 0	5 1				48
01	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1086 2	36 9	N		33	6 1					75
02	1120 X	1014	-0-	-106	-0-	977 2	37 9	N		34	6 1					103
*03	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1236 2	42 9	N		38	6 1					135
*04	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2338 2	28 9	N		25						160
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854														
PAWLIK GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 223259		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11300 - 11330					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
FANT (WILCOX 10200)		30185 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
LRE OPERATING, LLC		511727														
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #:		3 L	RRCID -> 103176		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10304 - 10370					
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	1 9	N		1	1 1				8
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	1 9	N		1	1 1				8
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	6 1			N		-0-					8
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	42 1	520 3		N		-0-					8
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	1 9			N		1	1 1				8
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3		N		-0-					8
PRIDE ENERGY COMPANY		677050														
GEORGE WEST ESTATE		WELL #:		6 L	RRCID -> 104082		COMPL. DATE 01/27/1983		TOTAL DEPTH 10666		PERF.10295 - 10349					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

FANT, S. (WILCOX 10760) LRE OPERATING, LLC PAWLIK GU 1				30187 500 511727 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK						
				RRCID -> 098582	COMPL. DATE 01/04/1990	TOTAL DEPTH 12004		PERF. 10763	- 10843							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FANT, S. (WILCOX 11300) LRE OPERATING, LLC GEFFERT GAS UNIT NO. 2				30187 600 511727 WELL #: 1 A	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
				RRCID -> 112470	COMPL. DATE 06/05/2009	TOTAL DEPTH 11454		PERF. 8388	- 8766							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
PAWLIK GU1				WELL #: 3	RRCID -> 176660	COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 11300	- 11563					
11	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	943 37	1 9	5549	3	N	34	193	1			50
12	5983 X	5569	-0-	-414	-0-	914 121	1 9	4534	3	N	110	91	1			69
01	5983 X	4526	-0-	-1457	-0-	779 23	1 9	3724	3	N	21					90
02	6104 X	5033	-0-	-1071	-0-	863 19	1 9	4151	3	N	17					107
03	6758 X	5195	-0-	-1563	-0-	965 61	1 9	4169	3	N	55					162
04	6540 X	5669	-0-	-871	-0-	954 73	1 9	4642	3	N	66	191	1			37
FELIX (5500) COLOMA OIL & GAS CORP. CARLISLE, R. E.				30545 500 168920 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BEE						
				RRCID -> 001574	COMPL. DATE 07/16/1954	TOTAL DEPTH 5912		PERF. 5522	- 3594							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FENNER (4120) QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC FENNER-BRIDGE FEE				30635 730 684554 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON						
				RRCID -> 141934	COMPL. DATE 06/17/1992	TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4116	- 4118							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FENNER (FRIO 4075)														30635 740				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON			
RAMSEY PRODUCTION COMPANY, LLC														690051															
MEGAN														WELL #: 1				RRCID -> 206294				COMPL. DATE 03/25/2004				TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4089 - 4093			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE											
11	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-			75 1		2832 2	N	-0-						-0-											
12	3565 X	2862	-0-	-703	-0-			73 1		2789 2	N	-0-						-0-											
01	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-						N	-0-						-0-											
02	3724 X	3254	-0-	-470	-0-			77 1		3177 2	N	-0-						-0-											
03	4123 X	2529	-0-	-1594	-0-			65 1		2464 2	N	-0-						-0-											
*04	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-			76 1		2942 2	N	-0-						-0-											
FENNER, EAST (FRIO 4350)														30638 700				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON			
O'TOOL OIL & GAS, LLC														616966															
GLENEAGLES														WELL #: 1				RRCID -> 221327				COMPL. DATE 07/24/2006				TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4316 - 4318			
11	7380	6882	-0-	-498	-0-			6882 2			N	-0-						-0-											
12	7626	7120	-0-	-506	-0-			7120 2			N	-0-						-0-											
01	7626	6523	-0-	-1103	-0-			6523 2			N	-0-						-0-											
02	6888	4050	-0-	-2838	-0-			4050 2			N	-0-						-0-											
03	7626	5660	-0-	-1966	-0-			5660 2			N	-0-						-0-											
04	6900 #	3480	-0-	-3420	-0-			3480 2			N	-0-						-0-											
FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)														30802 400				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
MAGNUM PRODUCING, LP														521516															
RIEMENSCHNEIDER														WELL #: 1				RRCID -> 192476				COMPL. DATE 03/09/2005				TOTAL DEPTH 15950 PERF.13290 - 13296			
11	1860 X	1643	-0-	-217	-0-			1643 3			N	-0-						-0-											
12	1922 X	975	-0-	-947	-0-			975 2			N	-0-						-0-											
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-						N	-0-						-0-											
02	1540 X	1227	-0-	-313	-0-			1227 2			N	-0-						-0-											
03	1705 X	877	-0-	-828	-0-			877 2			N	-0-						-0-											
04	1650 X	913	-0-	-737	-0-			913 2			N	-0-						-0-											
MILAGRO EXPLORATION, LLC														566789															
JACOB GAS UNIT														WELL #: 2				RRCID -> 198574				COMPL. DATE 06/12/2003				TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607			
11	300 N	198	-0-	-102	-0-			17 1		181 2	N	-0-						-0-											
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-			18 1		190 2	N	-0-						-0-											
01	217 N	107	-0-	-110	-0-			10 1		97 2	N	-0-						-0-											
02	196 N	136	-0-	-60	-0-			14 1		122 2	N	-0-						-0-											
03	217 N	91	-0-	-126	-0-			9 1		82 2	N	-0-						-0-											
04	90 N	4	-0-	-86	-0-			4 2			N	-0-						-0-											
JACOBS GAS UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 204033				COMPL. DATE 03/19/2004				TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
PARMA														WELL #: 1				RRCID -> 235537				COMPL. DATE 04/03/2008				TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542			
11	16980 X	11444	-0-	-5536	-0-			1463 1		9981 2	N	-0-						-0-											
12	17546 X	12035	-0-	-5511	-0-			1504 1		10531 2	N	-0-						-0-											
01	17546 X	13763	-0-	-3783	-0-			1835 1		11928 2	N	-0-						-0-											
02	11424 X	10831	-0-	-593	-0-			1603 1		9228 2	N	-0-						-0-											
03	12648 X	7828	-0-	-4820	-0-			1423 1		6405 2	N	-0-						-0-											
04	12240 X	4063	-0-	-8177	-0-			1415 1		2648 2	N	-0-						-0-											

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)				//CONT.//	30802 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
MILAGRO EXPLORATION, LLC				//CONT.//	566789											
GOEHRING, ROBERT F.				WELL #:	1	RRCID ->	238153	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	16245	PERF.	14063	-	15027	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	9300 X	6884	-0-	-2416	-0-	1148	1	5736	2	N	-0-					-0-
12	9517 X	6004	-0-	-3513	-0-	1161	1	4843	2	N	-0-					-0-
01	9517 X	8667	-0-	-850	-0-	1333	1	7334	2	N	-0-					-0-
02	7364 X	7188	-0-	-176	-0-	1204	1	5984	2	N	-0-					-0-
03	7626 X	6977	-0-	-649	-0-	1198	1	5779	2	N	-0-					-0-
04	8400 X	7206	-0-	-1194	-0-	1290	1	5916	2	N	-0-					-0-
PARMA				WELL #:	2	RRCID ->	241972	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	16764	PERF.	15946	-	16484	
11	3540 X	714	-0-	-2826	-0-	60	1	654	2	N	-0-					-0-
12	3658 X	398	-0-	-3260	-0-	35	1	363	2	N	-0-					-0-
01	3658 X	180	-0-	-3478	-0-	17	1	163	2	N	-0-					-0-
02	756 X	269	-0-	-487	-0-	28	1	241	2	N	-0-					-0-
03	744 X	296	-0-	-448	-0-	29	1	267	2	N	-0-					-0-
04	720 X	216	-0-	-504	-0-	24	1	192	2	N	-0-					-0-
JACOB				WELL #:	6	RRCID ->	243880	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	16800	PERF.	14462	-	14480	
11	1290 X	961	-0-	-329	-0-	961	1			N	-0-					-0-
12	1302 X	1086	-0-	-216	-0-	1064	1	22	2	N	-0-					-0-
01	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1113	1	235	2	N	-0-					-0-
02	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	1			N	-0-					-0-
03	1085 X	1045	-0-	-40	-0-	1045	1			N	-0-					-0-
04	1290 X	1085	-0-	-205	-0-	1085	1			N	-0-					-0-
JACOB				WELL #:	5	RRCID ->	247298	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	16550	PERF.	14010	-	15952	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FLASH GORDON (3490)					31226 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD				
AMPAK OIL COMPANY					020463											
WINGO				WELL #:	1	RRCID ->	219622	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3540	-	3544	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK)					31487 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.					665748											
JOHNSON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	224342	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	14740	PERF.	13635	-	15645	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) //CONT.// 31487 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DE WITT												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
FRIEDRICH'S GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	960 N	627	-0-	-333 B	-0-	586 3	41 9	N	37			224
12	1364 N	676	-0-	-688 B	-0-	646 3	30 9	N	27			251
01	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1063 3	11 9	N	10			261
02	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	975 3	9 9	N	8	180 1		89
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	788 3	23 9	N	21			110
04	1050 N	989	-0-	-61 B	-0-	968 3	21 9	N	19			129
FLYING -M- (FRIO 4925) 31740 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC. 224880												
GREER WELL #: 1 RRCID -> 244755 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4816 - 4818												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FORT MERRILL (YEGUA) 32094 725 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
JAMEX, INC. 429659												
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 244339 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5303 - 5305												
11	3960 X	2597	-0-	-1363 B	-0-	262 1	2100 2	N	214	173 1		292
12	3689 X	2800	-0-	-889 B	-0-	235 9						
						282 1	2286 2	N	211	356 1		147
						232 9						
01	3348 X	550	-0-	-2798 B	-0-	63 1	446 2	N	37			184
						41 9						
02	3024 X	-0-	-0-	-3024 B	-0-			N	-0-			184
*03	3193 X	-0-	-0-	-3193 B	-0-			N	-0-			184
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700 B	-0-			N	NO RPT			184
GRANBERRY-JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 245448 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5013 - 5017												
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-4760			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-4760			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-4760			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-4760			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-4760			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-4760			N	NO RPT			-0-
FT. MERRILL, NORTH (11800) 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
JAMEX, INC. 429659												
LANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 194143 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11700 - 11704												
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
ACE WALKER NO.1 WELL #: 2ST RRCID -> 198096 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289												
11	34740 X	31371	-0-	-3369	-0-	31371 2		N	-0-			270
12	34131 X	31164	-0-	-2967	-0-	31164 2		N	-0-			270
01	33449 X	31058	-0-	-2391	-0-	31058 2		N	-0-			270
02	29600 X	29600	-0-	-0-	-0-	29600 2		N	-0-			270
*03	30537 X	30537	-0-	-0-	-0-	30537 2		N	-0-			270
04	31380 X	NO RPT	-0-	-31380	-0-			N	NO RPT			270

FT. MERRILL, NORTH (11800)		//CONT.//		32096 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659									
WALKER, ACE		WELL #:		2	RRCID ->	206754	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	11774 PERF.10992 - 10998			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GRANBERRY-JACKSON				WELL #:	1	RRCID ->	220211	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	14200 PERF.13211 - 13230		
11	9630 X	9324	-0-	-306	-0-	1034	1	8290	2	N	-0-		56
12	9548 X	9540	-0-	-8	-0-	1046	1	8494	2	N	-0-		56
01	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	1206	1	8526	2	N	-0-		56
02	11995 X	11995	-0-	-0-	-0-	1210	1	10785	2	N	-0-		56
*03	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	1017	1	7775	2	N	-0-		56
04	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-				N	NO RPT			56
FREEMAN				WELL #:	2	RRCID ->	242634	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	13530 PERF.13136 - 13221		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LANGHAM				WELL #:	3	RRCID ->	262438	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	13498 PERF.13132 - 13194		
11	27450 X	24159	-0-	-3291	-0-	24159	2		N	-0-			76
12	26133 X	23671	-0-	-2462	-0-	23671	2		N	-0-			76
01	25792 X	22951	-0-	-2841	-0-	22951	2		N	-0-			76
02	22187 X	22187	-0-	-0-	-0-	22187	2		N	-0-			76
*03	20092 X	20092	-0-	-0-	-0-	20092	2		N	-0-			76
04	23580 X	NO RPT	-0-	-23580	-0-				N	NO RPT			76
LANGHAM				WELL #:	4	RRCID ->	264844	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	13500 PERF.12833 - 13167		
11	2520 X	532	-0-	-1988	-0-	532	2		N	-0-			-0-
12	899 X	351	-0-	-548	-0-	351	2		N	-0-			-0-
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
02	588 X	409	-0-	-179	-0-	409	2		N	-0-			-0-
*03	651 X	495	-0-	-156	-0-	495	2		N	-0-			-0-
04	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-
FORTITUDE (800)				32239 425	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
TYLER, EARL W.				875243									
STOLTZFUS, C. B.				WELL #:	3	RRCID ->	069941	COMPL. DATE	01/18/1977	TOTAL DEPTH	4221 PERF. N/A		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSS-BROWN (WILCOX)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
DOROTIK G. U.														
WELL #: 1R RRCID -> 226805 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9150 - 9172														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	840 X	562	-0-	-278	-0-	42	1	495	2	N	23	178	1	42
12	641 X	641	-0-	-0-	-0-	25	9	555	2	N	26			68
01	563 X	563	-0-	-0-	-0-	57	1	474	2	N	25			93
02	926 X	926	-0-	-0-	-0-	29	9	885	2	N	-0-			93
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-	61	1			N	-0-			93
*04	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	28	9	22	9	N	20			113
						41	1							
						1333	2							
MENNING														
WELL #: 1 RRCID -> 245422 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8608 - 8669														
11	18510 X	17375	-0-	-1135	-0-	17094	2	281	9	N	255	373	1	151
12	19127 X	17622	-0-	-1505	-0-	17328	2	294	9	N	267	178	1	240
01	19127 X	19012	-0-	-115	-0-	18659	2	353	9	N	321	369	1	192
02	19295 X	19295	-0-	-0-	-0-	18923	2	372	9	N	338	362	1	168
03	21109 X	21109	-0-	-0-	-0-	20707	2	402	9	N	365	368	1	165
*04	19659 X	19659	-0-	-0-	-0-	19310	2	349	9	N	317	356	1	126
FRANCITAS (-A- SAND)														
OIL WELL BUYERS CORP.														
LOVETT ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 001583 COMPL. DATE 06/03/1953 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7074 - 7094														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FRANCITAS (F-15-A)														
GARRISON LTD.														
LOVETT														
WELL #: 1 RRCID -> 250389 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8484 - 8490														
11	9270 #	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-			63
12	9579 #	9201	-0-	-378	-0-	9201	3			N	-0-			63
01	9579 #	3809	-0-	-5770	-0-	3809	3			N	-0-			63
02	10064 R	10064	-0-	-0-	-0-	10064	3			N	-0-			63
03	9207 #	8802	-0-	-405	-0-	8802	3			N	-0-			63
04	8910 #	6000	-0-	-2910	-0-	6000	3			N	-0-			63
FRANCITAS (F-16)														
OIL WELL BUYERS CORP.														
LOVETT EST.														
WELL #: 3 RRCID -> 054940 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FRANCITAS (FRIO 8600)				32533 644	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
BRIGHAM OIL & GAS, L.P.				092800								
PLANET OIL				WELL #: 1	RRCID -> 205074	COMPL. DATE 06/07/2004	TOTAL DEPTH 9794	PERF. 8526	-	8533		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						120
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						120
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						120
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						130
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				105	1	25
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		25
OIL WELL BUYERS CORP.				620960								
LOVETT EST.				WELL #: 4	RRCID -> 054941	COMPL. DATE 05/07/1998	TOTAL DEPTH 11305	PERF. 8600	-	8666		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						72
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						72
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						72
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						72
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		72
FRANCITAS (MIOCENE B)				32533 791	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACKSON			
PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867								
HERLIN, JEAN T.				WELL #: 1	RRCID -> 152751	COMPL. DATE 12/20/1994	TOTAL DEPTH 8320	PERF. 1863	-	1867		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022						-0-
FRANCITAS (TRULL 8990)				32533 812	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
HEMCO DEVELOPMENT, LLC				374997								
RENFRO				WELL #: 1	RRCID -> 203212	COMPL. DATE 04/16/2004	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8960	-	8969		
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	990 1	316 2	N	5		164
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1023 1	431 2	N	2		166
*01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	105 1	804 2	N	-0-		166
*02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	924 1	502 2	N	-0-		166
*03	1457	N	880	-0-	-577	-0-	180 1	665 2	N	32		198
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	162 1	584 2	N	17	185 1	30
FRANCITAS, SOUTH (9,850)				32538 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548								
WEED, J. F.				WELL #: 20	RRCID -> 234410	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH 10326	PERF. 9650	-	9656		
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FRANCITAS, SOUTH (10,100)													32538 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.													147715									
KUBECKA													WELL #: 3		RRCID -> 234930		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11029 - 11650	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
11		21330 X	12668	-0-	-8662	-0-			24 1	12185	2	N	417			379 1			189			
12		21700 X	16738	-0-	-4962	-0-			459 9													
01		19623 X	16002	-0-	-3621	-0-			33 1	16098	2	N	552			581 1			160			
02		13860 X	13700	-0-	-160	-0-			607 9													
03		16430 X	8516	-0-	-7914	-0-			31 1	15402	2	N	517			578 1			99			
04		15900 X	-0-	-0-	-15900	-0-			569 9													
									26 1	13235	2	N	399			386 1			112			
									439 9													
									16 1	8164	2	N	305			316 1			101			
									336 9													
												N	11			11 8			101			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY													605990									
KUBECKA													WELL #: 1		RRCID -> 231784		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10061 - 10078	
11		2070 X	1183	-0-	-887	-0-			1073 3	110 9	N	100							337			
12		1984 X	1368	-0-	-616	-0-			1254 3	114 9	N	104							441			
01		1612 X	531	-0-	-1081	-0-			530 3	1 9	N	1							442			
02		1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-							442			
03		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-							442			
04		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-							442			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.													846548									
WEED A													WELL #: 1		RRCID -> 245483		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11028 - 11037	
11		21450 X	17882	-0-	-3568	-0-			16642 2	1240 9	N	1127	1785	1					311			
12		23436 X	17570	-0-	-5866	-0-			16327 2	1243 9	N	1130	897	1					544			
01		23436 X	17110	-0-	-6326	-0-			15921 2	1189 9	N	1081	907	1					718			
02		21140 X	17321	-0-	-3819	-0-			16554 2	767 9	N	697	884	1					531			
03		20925 X	18507	-0-	-2418	-0-			17383 2	1124 9	N	1022	894	1					659			
04		17880 X	15964	-0-	-1916	-0-			15039 2	925 9	N	841	878	1					622			
FRANKE (YEGUA)													32625 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
COASTLINE EXPLORATION, INC.													161945									
BRUNS													WELL #: 2		RRCID -> 186638		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 5505		PERF. 4799 - 4829	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
FRED LONG (HOCKLEY 3850)													32811 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC													178417									
BARNHART													WELL #: 1		RRCID -> 172726		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 4698		PERF. 3828 - 3834	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			

FRED LONG (HOCKLEY 3850) //CONT.// 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE											
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC //CONT.// 178417											
BARNHART WELL #: 2 RRCID -> 172735 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 3880 - 3888											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	DELO	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	DELO	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	DELO	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

ENCO EXPLORATION COMPANY 251883											
LONG WELL #: 8 RRCID -> 197467 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731											
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1		N	-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-
*04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-

LONG WELL #: 15 RRCID -> 261008 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3680 - 3984											
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1		N	-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1		N	-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1		N	-0-
*04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1		N	-0-

MALONE				WELL #:	10	RRCID -> 262199	COMPL. DATE 08/25/2011			TOTAL DEPTH	4610	PERF. 3834 -	3834	
*11	1232 X	1012	-0-	-220	-0-	76	1	776	3	N	145	111	1	56
						160	9							
*12	0 %	383	-0-	383	383	32	1	265	3	N	78	85	1	49
						86	9							
*01	0 %	621	-0-	621	1004	32	1	268	3	N	292	296	1	45
						321	9							
*02	0 %	737	-0-	737	1741	58	1	451	3	N	207	214	1	38
						228	9							
*03	0 %	865	-0-	865	2606	74	1	516	3	N	250	223	1	65
						275	9							
*04	0 %	729	-0-	729	3335	83	1	387	3	N	235	249	1	51
						259	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 09341 11/29/2012

FREEMAN (PETTUS 4600)				32907 760	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LIVE OAK			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
RAPP				WELL #:	1	RRCID -> 232252	COMPL.	DATE 11/09/2007	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	4690 -	4694
11	1200 #	1155	-0-	-45 B	-15291	108	1	968 2	N	72				215
						79	9							
12	775 #	861	-0-	86 B	-15205	95	1	712 2	N	49	178	1		86
						54	9							
01	775 #	956	-0-	181 B	-15024	108	1	779 2	N	63				149
						69	9							
02	1120 #	1121	-0-	1 B	-15023	117	1	945 2	N	54				203
						59	9							
03	1240 #	1210	-0-	-30 B	-15053	122	1	1005 2	N	75	166	1		112
						83	9							
04	1170 #	1128	-0-	-42 B	-15095	113	1	948 2	N	61				173
						67	9							

FREEMAN (PETTUS 4600) //CONT.// 32907 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK												
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470												
SMITH, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	DLQ G-10	244 -0-	244 B -5852	19 1	171 2	Y	49					200
12	0 N	183 -0-	183 B -5669	54 9	113 2	Y	50					250
01	0 N	191 -0-	191 B -5478	15 1	129 2	Y	40					290
02	196 N	184 -0-	-12 B -5478	18 1	133 2	Y	31	175 1				146
03	186 N	202 -0-	16 B -5462	44 9	141 2	Y	40					186
04	180 N	195 -0-	15 B -5447	17 1	127 2	Y	48					234
				44 9								
				15 1								
				53 9								
FREEMAN, C. N. WELL #: 2R RRCID -> 197344 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4734 - 4745												
11	DLQ G-10	1448 -0-	1448 B 4341	137 1	1220 2	Y	83	114 1				214
12	5489	1148 -0-	-4341 B -0-	91 9	928 2	Y	88					302
01	843 N	843 -0-	-0- B -0-	123 1	657 2	Y	85	224 1				163
02	1120 N	793 -0-	-327 B -0-	97 9	641 2	Y	66					229
03	1147 N	742 -0-	-405 B -0-	92 1	595 2	Y	68	128 1				169
04	810 N	719 -0-	-91 B -0-	94 9	565 2	Y	78					247
				79 1								
				73 9								
				72 1								
				75 9								
				68 1								
				86 9								
FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535												
REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190												
11	900 X	713 -0-	-187 -0-	240 1	473 2	N	-0-					-0-
12	930 X	746 -0-	-184 -0-	248 1	494 2	N	4	4 8				-0-
01	930 X	719 -0-	-211 -0-	4 9	479 2	N	-0-					-0-
02	812 X	716 -0-	-96 -0-	240 1	492 2	N	-0-					-0-
03	837 X	701 -0-	-136 -0-	224 1	453 2	N	-0-					-0-
04	720 X	524 -0-	-196 -0-	248 1	359 2	N	-0-					-0-
				165 1								
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715												
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726												
11	2281 N	2281 -0-	-0- -0-	4 1	1816 2	N	419	407 1				72
12	1924 N	1924 -0-	-0- -0-	461 9	1518 2	N	366	278 1				160
01	1977 N	1977 -0-	-0- -0-	3 1	1563 2	N	374	437 1				97
02	2128 N	1414 -0-	-714 -0-	403 9	1161 2	N	228	279 1				46
03	2115 N	2115 -0-	-0- -0-	3 1	1710 2	N	365	307 1				104
04	1920 N	1879 -0-	-41 -0-	411 9	304 9	N	276	297 1				83
				2 1								
				251 9								
				3 1								
				402 9								
				1575 2								

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	960 X	618	-0-	-342	-0-	125	1 9	492 2	N	114	161 1		28	
12	992 X	582	-0-	-410	-0-	121	1 9	460 2	N	110	88 1		50	
01	992 X	547	-0-	-445	-0-	114	1 9	432 2	N	104	126 1		28	
02	784 X	526	-0-	-258	-0-	94	1 9	431 2	N	85	97 1		16	
03	868 X	518	-0-	-350	-0-	98	1 9	419 2	N	89	79 1		26	
04	630 X	473	-0-	-157	-0-	397	2	76 9	N	69	75 1		20	
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084														
11	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	635	1 9	4900 2	N	1			133	
12	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	161	1 1	1054 2	N	-0-			133	
01	1519 X	949	-0-	-570	-0-	117	1 1	832 2	N	-0-			133	
02	5180 X	4152	-0-	-1028	-0-	419	1 1	3733 2	N	-0-			133	
03	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	712	1 9	6174 2	N	10			143	
04	5550 X	1192	-0-	-4358	-0-	164	1 9	971 2	N	52			195	
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22	
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181														
11	28883 X	28883	-0-	-0-	-0-	3289	1 9	25366 2	N	207	179 1		212	
12	29047 X	27616	-0-	-1431	-0-	3646	1 9	23840 2	N	118	181 1		149	
01	29047 X	25568	-0-	-3479	-0-	3131	1 9	22272 2	N	150	184 1		115	
02	26964 X	17368	-0-	-9596	-0-	1744	1 9	15530 2	N	85			200	
03	29853 X	26139	-0-	-3714	-0-	2686	1 9	23281 2	N	156	186 1		170	
04	28890 X	22874	-0-	-6016	-0-	3275	1 9	19453 2	N	133	189 1		114	
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922														
11	17580 X	17339	-0-	-241	-0-	1979	1 9	15265 2	N	86			137	
12	18259 X	16685	-0-	-1574	-0-	2202	1 9	14396 2	N	79	180 1		36	
01	18259 X	15679	-0-	-2580	-0-	1919	1 9	13654 2	N	96			132	
02	16492 X	11313	-0-	-5179	-0-	1135	1 9	10111 2	N	61			193	
03	17918 X	15734	-0-	-2184	-0-	1616	1 9	14011 2	N	97	190 1		100	
04	17340 X	15181	-0-	-2159	-0-	2173	1 9	12909 2	N	90			190	

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT						
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																
J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	15506 X	15506	-0-	-0-	-0-	1774 52 9	1	13680	2	N	47					105
12	15903 X	14812	-0-	-1091	-0-	1958 52 9	1	12802	2	N	47					152
01	15903 X	13338	-0-	-2565	-0-	1637 53 9	1	11648	2	N	48					200
02	14476 X	9797	-0-	-4679	-0-	965 238 9	1	8594	2	N	216	376	1	2	8	38
03	16027 X	13534	-0-	-2493	-0-	1395 52 9	1	12087	2	N	47					85
04	15510 X	11663	-0-	-3847	-0-	1674 44 9	1	9945	2	N	40					125
WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448																
11	68578 X	68578	-0-	-0-	-0-	136 526 9	1	67916	2	N	478	373	1			277
12	67642 X	62288	-0-	-5354	-0-	123 486 9	1	61679	2	N	442	546	1			173
01	62961 X	56378	-0-	-6583	-0-	111 451 9	1	55816	2	N	410	370	1			213
02	64008 X	44044	-0-	-19964	-0-	85 380 9	1	43579	2	N	345	367	1	2	8	189
03	70866 X	61141	-0-	-9725	-0-	121 545 9	1	60475	2	N	495	559	1			125
04	68580 X	53786	-0-	-14794	-0-	53282	2	504	9	N	458	386	1			197
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170																
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986																
11	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	986	1	7602	2	N	-0-					-0-
12	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	971	1	6348	2	N	-0-					-0-
01	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	813	1	5786	2	N	-0-					-0-
02	3360 X	3051	-0-	-309	-0-	308	1	2743	2	N	-0-					-0-
03	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	675	1	5851	2	N	-0-					-0-
*04	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	1191	1	7074	2	N	-0-					-0-
PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140																
11	600 X	150	-0-	-450	-0-	17	1	133	2	N	-0-					-0-
12	620 X	82	-0-	-538	-0-	11	1	71	2	N	-0-					-0-
01	93 X	85	-0-	-8	-0-	11	1	74	2	N	-0-					-0-
02	140 X	69	-0-	-71	-0-	7	1	60	2	N	2	2	8			-0-
03	155 X	126	-0-	-29	-0-	13	1	113	2	N	-0-					-0-
*04	162 X	162	-0-	-0-	-0-	23	1	139	2	N	-0-					-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: DE WITT							
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																		
MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1											RRCID -> 262896		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 15629		PERF.12944 - 15784	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
11	1020 X	757	-0-	-263	-0-	2	1	755	2	N	-0-			-0-				
12	961 X	802	-0-	-159	-0-	2	1	800	2	N	-0-			-0-				
01	0 W	783	-0-	783	783	2	1	781	2	N	-0-			-0-				
02	0 W	553	-0-	553	1336	1	1	552	2	N	-0-			-0-				
03	0 W	775	-0-	775	2111	2	1	773	2	N	-0-			-0-				
04	0 W	689	-0-	689	2800	689	2			N	-0-			-0-				
PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO SIXJAY					660819	WELL #: 1		RRCID -> 124560		COMPL. DATE 05/22/1987		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12342 - 12451				
11	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	200	1	1156	2	N	5			68				
12	1426 X	1299	-0-	-127	-0-	200	1	1091	2	N	7			75				
01	1426 X	1256	-0-	-170	-0-	200	1	1049	2	N	6			81				
02	1288 X	1231	-0-	-57	-0-	200	1	1023	2	N	7			88				
03	1395 X	1261	-0-	-134	-0-	200	1	1050	2	N	10			98				
*04	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	200	1	1226	2	N	17			115				
REIFFERT-THOMAS G.U. #1					WELL #: 2	RRCID -> 174104		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14145 - 14151						
11	599 X	599	-0-	-0-	-0-	100	1	427	2	N	65	171	1	82				
12	527 X	520	-0-	-7	-0-	100	1	412	2	N	7			89				
01	558 X	420	-0-	-138	-0-	100	1	296	2	N	22			111				
02	560 X	394	-0-	-166	-0-	100	1	265	2	N	26			137				
03	620 X	379	-0-	-241	-0-	100	1	253	2	N	24			161				
04	600 X	407	-0-	-193	-0-	100	1	292	2	N	14			175				
PMO REIFFERT-THOMAS G. U. #1					668494	WELL #: 1		RRCID -> 171298		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 14622		PERF.13242 - 13749				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58				
FRIAR-THOMAS G. U. #2					WELL #: 1	RRCID -> 174683		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 13575		PERF.11853 - 12963						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144				

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336												
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1876	2	10	9	N	9	62
12	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1699	2	7	9	N	6	68
01	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1560	2	46	9	N	42	110
02	1764 X	1356	-0-	-408	-0-	1334	2	22	9	N	20	130
03	1953 X	1489	-0-	-464	-0-	1412	2	77	9	N	70	27
04	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT	27
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372												
11	6540 X	5446	-0-	-1094	-0-	5422	2	24	9	N	22	82
12	6479 X	5203	-0-	-1276	-0-	5189	2	14	9	N	13	95
01	6200 X	5499	-0-	-701	-0-	5468	2	31	9	N	28	123
02	5292 X	4766	-0-	-526	-0-	4744	2	22	9	N	20	143
03	5859 X	5157	-0-	-702	-0-	5124	2	33	9	N	30	173
04	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT	173
MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
RIO BRAVO EXPL. & PROD. CO. 712398												
FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
XTO ENERGY INC. 945936												
FRIAR-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 093882 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10812 - 11513												
11	1950 X	601	-0-	-1349	-0-	166	1	435	3	N	-0-	116
12	1054 X	562	-0-	-492	-0-	175	1	387	3	N	-0-	116
01	1054 X	292	-0-	-762	-0-	68	1	224	3	N	-0-	116
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-	116
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	116
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	116
FRIAR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 140230 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11008 - 11030												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
RIDDEL, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 174385 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 10869														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1440 X	1389	-0-	-51	-0-	375 1	983 3		N	28				177
12	1798 X	799	-0-	-999	-0-	31 9	538 3		N	15				192
01	1798 X	397	-0-	-1401	-0-	244 1	288 3		N	19	186 1			25
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-	17 9			N	-0-				25
03	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-	88 1			N	-0-				25
04	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-	21 9			N	-0-				25
FRIENDSHIP CHURCH (1459) 33026 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE														
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736														
HUGHES-VOSS WELL #: 1 RRCID -> 244925 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 1702 PERF. 1481 - 1490														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
FRIENDSHIP CHURCH (3700) 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883														
MALONE WELL #: 9 RRCID -> 249247 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3644 - 3650														
11	390 X	112	-0-	-278	-0-	10 1	102 3		N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2012 - PLUGGED 12/13/12														
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589														
11	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804 3			N	-0-				-0-
12	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206 3			N	-0-				-0-
01	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234 3			N	-0-				-0-
02	868 X	117	-0-	-751	-0-	117 3			N	-0-				-0-
03	961 X	74	-0-	-887	-0-	74 3			N	-0-				-0-
04	810 X	58	-0-	-752	-0-	58 3			N	-0-				-0-
RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217														
HUGHES, DAN A. WELL #: 4 RRCID -> 089885 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3509 - 3515														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
FRIENDSHIP CHURCH (HOCKLEY) 33026 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
NELSON, JAMES L. 604295														
TEAGUE, J & I WELL #: 1 RRCID -> 260577 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 1			N	-0-				-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 1			N	-0-				-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 1			N	-0-				-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 1			N	-0-				-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 1			N	-0-				-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 1			N	-0-				-0-

FRIO (3580)													
VIPER S.W.D., LLC													
MT. GILEAD BAPTIST CHURCH													
				33037 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD
				886209									
				WELL #: 1	RRCID -> 266637	COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH	3819	PERF.	3815	-	3819
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	0 W	1718	-0-	1718	102510	1718 2		N	-0-			-0-	
12	0 W	1129	-0-	1129	103639	1129 2		N	-0-			-0-	
01	0 W	2024	-0-	2024	105663	2024 2		N	-0-			-0-	
02	0 W	1189	-0-	1189	106852	1189 2		N	-0-			-0-	
03	0 W	665	-0-	665	107517	665 2		N	-0-			-0-	
04	0 W	1590	-0-	1590	109107	1590 2		N	-0-			-0-	
GABRYSCH (6290)													
BSE PRODUCTION CO.													
HILLYER, MAUDE K.													
				33603 532	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON
				104965									
				WELL #: 2	RRCID -> 258175	COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6296	-	6300
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	274 2		N	-0-			-0-	
12	310 N	274	-0-	-36	-0-	274 2		N	-0-			-0-	
01	372 N	291	-0-	-81	-0-	291 2		N	-0-			-0-	
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			-0-	
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			-0-	
*04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-	
GAFFNEY (4700)													
BRAZOS PETROLEUM, INC.													
PRICE G. U. -T-													
				33638 426	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA
				089939									
				WELL #: 1 C	RRCID -> 067528	COMPL. DATE 07/24/1976		TOTAL DEPTH	5912	PERF.	N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
GAFFNEY (5300)													
ARKANSAS FUEL OIL CORP.													
TERRELL, ET TA													
				33638 568	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA
				030600									
				WELL #: A 2	RRCID -> 001631	COMPL. DATE 06/06/1945		TOTAL DEPTH	5652	PERF.	5312	-	5323
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
BRAZOS PETROLEUM, INC.													
PRICE G. U. -T-													
				089939									
				WELL #: 1 T	RRCID -> 067529	COMPL. DATE 07/24/1976		TOTAL DEPTH	5912	PERF.	N/A		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GAFFNEY (5540, N W)				33638 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA				
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621										
BLANCA SHAY				WELL #:	1	RRCID ->	245564	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5436 - 5442	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	9060 #	8729	-0-	-331	-0-	143	1	8586	2	N	-0-			-0-
12	9362 #	8989	-0-	-373	-0-	136	1	8853	2	N	-0-			-0-
01	9083 #	8434	-0-	-649	-0-	148	1	8286	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7906	-0-	7906	7906	142	1	7764	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	8065	-0-	8065	15971	160	1	7905	2	N	-0-			-0-
*04	23406	7435	-0-	-15971	-0-	129	1	7306	2	N	-0-			-0-
GAFFNEY, SW. (4900)				33648 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621										
RIO RANCHO UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	258043	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4928 - 4934	
11	4920 X	1719	-0-	-3201	-0-	300	1	1419	2	N	-0-			-0-
12	3317 X	1558	-0-	-1759	-0-	310	1	1248	2	N	-0-			-0-
01	3007 X	519	-0-	-2488	-0-	310	1	209	2	N	-0-			-0-
02	1596 X	509	-0-	-1087	-0-	280	1	229	2	N	-0-			-0-
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			-0-
HENNIG				WELL #:	1	RRCID ->	263354	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4740 - 4750	
11	6480 X	4380	-0-	-2100	-0-	4380	2			N	-0-			-0-
12	5766 X	4211	-0-	-1555	-0-	4211	2			N	-0-			-0-
01	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7255	-0-	7255	7255	7255	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6200	-0-	6200	13455	6143	2	57	9	N	52			52
*04	19251 X	5796	-0-	-13455	-0-	5796	2			N	-0-			52
GAFFNEY, SW. (5200)				33648 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621										
JOHNSTON				WELL #:	1	RRCID ->	257338	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5050 - 5056	
11	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	10468	2	4	9	N	4			181
12	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	9320	2	54	9	N	49	181	1	49
01	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	8991	2	64	9	N	58			107
02	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	7586	2	41	9	N	37			144
03	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	9163	2	64	9	N	58			202
*04	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	8799	2	20	9	N	18	182	1	38
JOHNSTON				WELL #:	2	RRCID ->	261896	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5042 - 5048	
11	6750 X	6322	-0-	-428	-0-	6322	2			N	-0-			-0-
12	6975 X	6330	-0-	-645	-0-	6330	2			N	-0-			-0-
01	11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	11082	2			N	-0-			-0-
02	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-			-0-
03	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	2			N	-0-			-0-
*04	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			N	-0-			-0-
GAMBLE GULLY (LULING)				33881 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
DIRKS PETROLEUM COMPANY				220833										
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5				WELL #:	1	RRCID ->	185068	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	9320	PERF.	9195 - 9228	
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1			58
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	N	1			59
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1			60
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	N	1			61
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			61
*04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			61

GAMBLE GULLY (LULING)			//CONT.//	33881 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
DIRKS PETROLEUM COMPANY			//CONT.//	220833					
KOEMEL			WELL #:	2	RRCID -> 221538	COMPL. DATE 08/11/1980	TOTAL DEPTH 10378	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			-0-
GAMBLE GULLY (QUEEN CITY)				33881 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
DIRKS PETROLEUM COMPANY				220833					
GROSSMAN, SIMON			WELL #:	1	RRCID -> 071443	COMPL. DATE 02/09/1977	TOTAL DEPTH 9300	PERF. N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GAMBLE GULLY (SLICK SAND)				33881 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
DIRKS PETROLEUM COMPANY				220833					
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5			WELL #:	2 S	RRCID -> 228148	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH 9246	PERF. 8846 - 8950	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.)				33881 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK		
DIRKS PETROLEUM COMPANY				220833					
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1			WELL #:	1	RRCID -> 082391	COMPL. DATE 04/19/1979	TOTAL DEPTH 9289	PERF. 8680 - 8724	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1			WELL #:	2	RRCID -> 138151	COMPL. DATE 01/17/1991	TOTAL DEPTH 11820	PERF. 8678 - 8720	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GAMBLE GULLY, SW (THIRD MASSIVE)				33883 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
NEWTON CORP., THE				608609					
RAY, T.			WELL #:	3A	RRCID -> 151835	COMPL. DATE 08/16/1994	TOTAL DEPTH 12050	PERF. 11788 - 11824	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GAMBLE GULLY, SW. (7100)			33883 600			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIVE OAK			
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833												
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5			WELL #: 2 L			RRCID -> 229444			COMPL. DATE 07/05/2007			TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7436 - 7638			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-			587 2	1	9	Y	1			140
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-			403 2	1	9	Y	1			141
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-			268 2	1	9	Y	1			142
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-			240 2			Y	-0-			142
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-			268 2	1	9	Y	1			143
*04	305 N	305	-0-	-0-	-0-			305 2			Y	-0-			143
NEWTON CORP.,THE RAY, T.			608609												
			WELL #: 1A			RRCID -> 145757			COMPL. DATE 01/31/1993			TOTAL DEPTH 9017 PERF. 7100 - 7108			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GANADO (F- 3-A LOWER)			33889 091			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC			452996												
BRANCH, MAGGIE			WELL #: 29			RRCID -> 209898			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 5392 - 5397			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	428 R	428	-0-	-0-	-0-			395 1	33	9	N	30			30
02	930 R	930	-0-	-0-	-0-			790 1	140	9	N	127	157 1		-0-
03	303 R	303	-0-	-0-	-0-			130 1	173	9	N	157	157 1		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
GANADO (F- 4-C SEG 2)			33889 273			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC			452996												
M L & I GAS UNIT			WELL #: 20 F			RRCID -> 115989			COMPL. DATE 06/03/1985			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 5912			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
ROSS GAS UNIT (AT4)			WELL #: 10			RRCID -> 219615			COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5930 - 5934			
11	480 X	474	-0-	-6 B	-0-			285 1	189	9	N	172			289
12	589 X	510	-0-	-79 B	-0-			305 1	205	9	N	186	475 1		-0-
01	620 X	515	-0-	-105 B	-0-			310 1	205	9	N	186	174 1		12
02	560 X	465	-0-	-95 B	-0-			280 1	185	9	N	168	166 1		14
03	668 X	668	-0-	-0- B	-0-			310 1	358	9	N	325	339 1		-0-
*04	672 X	672	-0-	-0- B	-0-			300 1	372	9	N	338	338 1		-0-
GANADO (F- 7-B)			33889 312			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC			452996												
M & O GAS UNIT			WELL #: 11 H			RRCID -> 038200			COMPL. DATE 12/11/1965			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6536 - 6541			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GANADO (F- 7-B)			//CONT.//		33889 312	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC			//CONT.//		452996									
HULTQUIST, M.			WELL #:		9 H	RRCID -> 091852		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 7826		PERF. 6529 - 6533		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GANADO (F-14)					33889 390	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC					452996									
M & O GAS UNIT			WELL #:		11 I	RRCID -> 038201		COMPL. DATE 12/11/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7002 - 7008		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GANADO (F-16)					33889 403	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC					452996									
M & O GAS UNIT			WELL #:		8 F	RRCID -> 036262		COMPL. DATE 03/05/1972		TOTAL DEPTH 7655		PERF. N/A		
11	1119	1119	-0-	-0-	-0-	970	1	149	9	N	135	256	1	322
12	930	788	-0-	-142	-0-	620	1	168	9	N	153	191	1	284
01	930	763	-0-	-167	-0-	600	1	163	9	N	148	191	1	241
02	840	714	-0-	-126	-0-	560	1	154	9	N	140	337	1	44
03	930	841	-0-	-89	-0-	515	1	326	9	N	296	340	1	-0-
*04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	505	1	114	9	N	104	104	1	-0-
GANADO (F-18)					33889 481	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC					452996									
M & O GAS UNIT			WELL #:		8 G	RRCID -> 036258		COMPL. DATE 12/10/1964		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7304 - 7307		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GANADO (FRIO 4-D)					33889 507	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP					003599									
BURES			WELL #:		1	RRCID -> 250099		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5725 - 5733		
11	3000 N	3064	-0-	64	-0-	64	2			N	-0-			108
12	182 N	118	-0-	-64	-0-	118	2			N	-0-	76	1	32
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	6	7	26
02	8281	8281	-0-	-0-	-0-	8277	2	4	9	N	4			30
03	7578	7578	-0-	-0-	-0-	7572	2	6	9	N	5			35
04	2610	2086	-0-	-524	-0-	2086	2			N	-0-			35

GANADO (FRIO 6620)				33889 564	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
FORMATION RESOURCES LLC				276936						
MCCRORY				WELL #:	1 T	RRCID -> 123162	COMPL. DATE 12/15/1986	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6621 - 6624	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GANADO (FRIO 5550)				33889 604	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC				452996						
SILLIMAN GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID -> 248396	COMPL. DATE 02/04/2008	TOTAL DEPTH 6865	PERF. 5494 - 5500	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1774 1774 1	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1424 1424 1	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1163 1093 1	70
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	186	256
GANADO (MARG. 1)				33889 637	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC				452996						
SILLIMAN GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 184299	COMPL. DATE 03/14/2001	TOTAL DEPTH 6658	PERF. 4970 - 4980	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GANADO (S-4)				33889 728	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC				452996						
ROSS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 047144	COMPL. DATE 08/14/1969	TOTAL DEPTH 5090	PERF. 4090 - 4095	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GANADO (V-3)				33889 754	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC				452996						
HULTQUIST, M.				WELL #:	8 J	RRCID -> 036257	COMPL. DATE 12/10/1972	TOTAL DEPTH 7655	PERF. 7604 - 7609	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GANADO (3620)				33889 780	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC				452996						
TUNISON, F. V. NCT-1				WELL #: 29	RRCID -> 195916	COMPL. DATE 03/24/2003	TOTAL DEPTH 5513	PERF. 3493	-	3502
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GANADO (3675)				33889 793	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC				452996						
M & O GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 180784	COMPL. DATE 10/27/2000	TOTAL DEPTH 6460	PERF. 3676	-	3686
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
M & O GAS UNIT/O. HULT.				WELL #: 5H	RRCID -> 182691	COMPL. DATE 02/02/2001	TOTAL DEPTH 7530	PERF. 3675	-	3685
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GANADO (3700)				33889 806	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC				452996						
HULQUIST, M.				WELL #: 8 D	RRCID -> 069400	COMPL. DATE 12/16/1976	TOTAL DEPTH 7655	PERF. N/A		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TUNISON, F. V. NCT-1				WELL #: 26	RRCID -> 111336	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH 5640	PERF. 3685	-	3696
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ROSS, H. (GU)				WELL #: 9	RRCID -> 179103	COMPL. DATE 08/19/2000	TOTAL DEPTH 6812	PERF. 3693	-	3698
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GANADO (3700)		//CONT.//		33889 806	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996						
M & O GAS UNIT (OH8)		WELL #:		17	RRCID -> 220112	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 3675	-	3685
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 1	N	-0-		-0-
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 1	N	-0-		-0-
01	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	1195 1	N	-0-		-0-
02	1092 N	420	-0-	-672	-0-	420 1	N	-0-		-0-
03	1240 N	440	-0-	-800	-0-	440 1	N	-0-		-0-
*04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 1	N	-0-		-0-
KWS OIL & GAS, LLC		479180								
MEYER, OTTO		WELL #:		1	RRCID -> 151423	COMPL. DATE 09/01/1989	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3695	-	3707
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GANADO (3700 -A-)		33889 819		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		452996								
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 001644	COMPL. DATE 07/00/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3726	-	3736
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GANADO (3800)		33889 832		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		452996								
ROSS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 001647	COMPL. DATE 11/00/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3838	-	3840
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #:		20 F	RRCID -> 090955	COMPL. DATE 12/07/1980	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 3660	-	3664
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MAGGIE BRANCH		WELL #:		4	RRCID -> 143857	COMPL. DATE 11/20/1992	TOTAL DEPTH 6620	PERF. 3858	-	3862
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GANADO (3800)		//CONT.//		33889 832	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996							
M. L. & I. GAS UNIT		WELL #:		25F	RRCID -> 188620	COMPL. DATE 02/03/2003	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 3815	-	3828	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		12 H	RRCID -> 254064	COMPL. DATE 02/12/2009	TOTAL DEPTH 7492	PERF. 3792	-	3796	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
GANADO (3900)				33889 839	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC				452996							
TUNISON, F.V. NCT-1		WELL #:		27	RRCID -> 093193	COMPL. DATE 03/19/1981	TOTAL DEPTH 5513	PERF. 3896	-	3902	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #:		19F	RRCID -> 096099	COMPL. DATE 11/03/1981	TOTAL DEPTH 7905	PERF. 3888	-	3894	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BRANCH, MAGGIE		WELL #:		32	RRCID -> 155572	COMPL. DATE 06/08/1995	TOTAL DEPTH 4290	PERF. 3852	-	3855	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
GANADO (4000)				33889 845	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC				452996							
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 001653	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4042	-	4048	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GANADO (4000)		//CONT.//		33889 845	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996						
TUNISON, F.V. NCT-1		WELL #:		3	RRCID -> 093466	COMPL. DATE 05/12/1981	TOTAL DEPTH 6717	PERF. 4027	-	4034
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #:		22F	RRCID -> 181982	COMPL. DATE 01/04/2001	TOTAL DEPTH 5540	PERF. 4036	-	4046
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GANADO (4100)				33889 858	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC				452996						
BRANCH, MAGGIE		WELL #:		30	RRCID -> 134904	COMPL. DATE 04/09/1990	TOTAL DEPTH 6630	PERF. 4041	-	4048
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GANADO (4170)				33889 865	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC				452996						
TUNISON, F.V. NCT-1		WELL #:		22 H	RRCID -> 092873	COMPL. DATE 04/13/1981	TOTAL DEPTH 5540	PERF. 4172	-	4176
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GANADO (5270)				33889 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC				452996						
ROSS, HANNA		WELL #:		8	RRCID -> 056775	COMPL. DATE 06/12/1973	TOTAL DEPTH 5513	PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 162199	COMPL. DATE 02/28/1997	TOTAL DEPTH 6814	PERF. 5257	-	5264
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GANADO (5400)				33889 910	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON					
FORMATION RESOURCES LLC				276936											
MCCRORY, W.W.				WELL #: 6	RRCID -> 125306	COMPL. DATE 06/05/2008	TOTAL DEPTH 6955	PERF. 4430	-	4440					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GANADO, DEEP (HULTQUIST NORTH)				33890 333	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON					
MARQUEE CORPORATION				526675											
SKALICKY, ET AL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 267660	COMPL. DATE 04/16/2012	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6520	-	6524					
05	17515	13557	-0-	-3958	-0-	13477	2	80	9	N	73				73
06	16950	5706	-0-	-11244	-0-	5676	2	30	9	N	27				100
07	17515	2633	-0-	-14882	-0-	2623	2	10	9	N	9				109
08	17515	3546	-0-	-13969	-0-	3537	2	9	9	N	8				117
09	16950	8948	-0-	-8002	-0-	8918	2	30	9	N	27				144
10	17515	10610	-0-	-6905	-0-	10610	2			N	-0-				144
11	16950	9228	-0-	-7722	-0-	9206	2	22	9	N	20				164
12	17515	13417	-0-	-4098	-0-	13417	2			N	-0-				164
01	17515	30393	-0-	12878	12878	30393	2			N	-0-				164
02	15820	14966	-0-	-854	12024	14952	2	14	9	N	13				177
03	17515	158	-0-	-17357	-0-	158	2			N	-0-				177
04	16950	-0-	-0-	-16950	-0-					N	-0-				177

GANADO, DEEP (5650)				33890 777	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC				452996											
SILLIMAN GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 236787	COMPL. DATE 08/07/2007	TOTAL DEPTH 6675	PERF. 5615	-	5617					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GANADO, EAST (6450)				33891 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599											
GARRETT/MATCEK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 241850	COMPL. DATE 08/12/2008	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6466	-	6468					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1		19
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GANADO, WEST				33898 001	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON					
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073											
MAURITZ, T. N.				WELL #: 6	RRCID -> 085592	COMPL. DATE 11/15/1979	TOTAL DEPTH 4690	PERF. 4668	-	4682					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GANADO, WEST		//CONT.//		33898 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		676073														
KURETSCH, RAYMOND		WELL #:		1A	RRCID -> 177176		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 5709		PERF. 4656 - 4672							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GANADO, WEST (5100)				33898 164	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073														
NIEBUHR, A. L.		WELL #:		7 D	RRCID -> 064386		COMPL. DATE 11/04/1975		TOTAL DEPTH 6350		PERF. N/A							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SPACEK, FRANK				WELL #:		11	RRCID -> 158569		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 6612		PERF. 5110 - 5115					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GANADO, WEST (5150)				33898 166	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073														
KURETSCH, RAYMOND		WELL #:		2A	RRCID -> 180960		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 5154 - 5159							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GANADO, WEST (5200)				33898 205	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON									
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073														
POWERS, JAMES		WELL #:		1	RRCID -> 155075		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6332		PERF. 5210 - 5216							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GANADO, WEST (5200)		//CONT.//		33898 205	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		676073									
CRAVENS, E.T.		WELL #:		8	RRCID -> 155877		COMPL. DATE 10/03/1995		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5192 - 5198		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MAURTIZ, T.N.		WELL #:		7	RRCID -> 164450		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 5164 - 5172		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
GANADO, WEST (5900)				33898 738	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073									
MAURITZ, T.N.		WELL #:		8	RRCID -> 148417		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH 6457		PERF. 5867 - 5873		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GANTT (COOK MTN)				33926 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
VICTOR OIL & GAS CORP.				885240									
GANTT, ADA E.		WELL #:		1A	RRCID -> 072636		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 10360		PERF. 5352 - 5358		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8				N	NO RPT			-0-
GARCITAS CREEK (FRIO 4100)				33975 683	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
ALTA MESA SERVICES, LP				015721									
CARTER		WELL #:		1	RRCID -> 207809		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 4117 - 4120		
11	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	105	1	4941	2	N	-0-		54
12	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	87	1	6060	2	N	34		88
						37	9						
01	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	87	1	6152	2	N	2		90
						2	9						
02	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	82	1	6487	2	N	-0-		90
03	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	92	1	6967	2	N	-0-		90
04	5940 X	5912	-0-	-28	-0-	88	1	5824	2	N	-0-		90
OILSTONE OPERATING, LLC				620796									
FRANZ		WELL #:		1	RRCID -> 207974		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4445 - 4449		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARCITAS CREEK (FRIO 4100)		//CONT.//		33975 683	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
OILSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		620796								
SANDHOP "A"		WELL #:		1	RRCID -> 210021		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 4495 - 4498	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
GARCITAS CREEK (6032)		33975 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345										
GARCITAS RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID -> 201436		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6844 - 6849	
11	3849 R	3849	-0-	-0-	-0-	3671	2	178	9	N	162	239
12	4297 R	4297	-0-	-0-	-0-	4087	2	210	9	N	191	71
01	4251 R	4251	-0-	-0-	-0-	4040	2	211	9	N	192	95
02	3882 R	3882	-0-	-0-	-0-	3676	2	206	9	N	187	101
03	4309 #	4254	-0-	-55	-0-	4032	2	222	9	N	202	302
04	4170 #	212	-0-	-3958	-0-	212	2			N	-0-	125
GARDEN (MIDDLE WILCOX)		33984 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
HELM - ARBURN UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 219859		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10402 - 10428	
11	600 N	558	-0-	-42	-0-	107	1	422	2	Y	26	11
12	589 N	477	-0-	-112	-0-	87	1	342	2	Y	44	12
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	117	1	452	2	Y	13	16
02	532 N	469	-0-	-63	-0-	96	1	347	2	Y	24	10
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	117	1	335	2	Y	42	11
04	570 N	440	-0-	-130	-0-	104	1	307	2	Y	26	15
GREEN, HELEN		WELL #:		1	RRCID -> 224274		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10418 - 10444	
11	960 X	765	-0-	-195	-0-	155	1	610	2	N	-0-	207
12	992 X	698	-0-	-294	-0-	140	1	547	2	N	10	217
01	992 X	617	-0-	-375	-0-	125	1	484	2	N	7	224
02	840 X	484	-0-	-356	-0-	104	1	377	2	N	3	227
03	899 X	455	-0-	-444	-0-	111	1	320	2	N	22	249
04	780 X	443	-0-	-337	-0-	111	1	324	2	N	7	256
PETERSON		WELL #:		1	RRCID -> 226243		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10398 - 10410	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GARDEN (MIDDLE WILCOX)														
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.														
HELM-ARBURN UNIT														
		//CONT.//		33984 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
		//CONT.//		411736										
		WELL #:		3		RRCID -> 257877		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10320 - 10372		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7080 X	6020	-0-	-1060	-0-	5749	2	271	9	Y	246	326	1	83
12	7006 X	5017	-0-	-1989	-0-	4667	2	350	9	Y	318	323	1	78
01	6386 X	5556	-0-	-830	-0-	5178	2	378	9	Y	344	170	1	252
02	5460 X	4799	-0-	-661	-0-	4595	2	204	9	Y	185	336	1	101
03	6045 X	5258	-0-	-787	-0-	4936	2	322	9	Y	293	319	1	75
04	5850 X	4984	-0-	-866	-0-	4788	2	196	9	Y	178	158	1	95
GATA (WILCOX 10,600)														
XTO ENERGY INC.														
BARNES, LEON														
		34176 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
		945936												
		WELL #:		6-U		RRCID -> 178858		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10576 - 10587		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT			-0-
GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.)														
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.														
HOBBS														
		34176 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
		846548												
		WELL #:		1		RRCID -> 262027		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 11995		PERF.11503 - 11507		
11	300 N	120	-0-	-180	-0-	120	2			N	-0-			62
12	372 N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-			62
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			62
02	112 N	64	-0-	-48	-0-	64	2			N	-0-			62
03	310 N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-			62
04	300 N	66	-0-	-234	-0-	66	2			N	-0-			62
GATA (WILCOX 11,800 SAND)														
XTO ENERGY INC.														
BARNES, LEON														
		34176 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
		945936												
		WELL #:		3		RRCID -> 198831		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11830 - 11850		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BARNES, LEON														
		WELL #:		2		RRCID -> 253217		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 14465		PERF.11659 - 11717		
11	6720 #	4922	-0-	-1798	-0-	461	1	4406	3	Y	50	62	1	72
12	5332 #	5027	-0-	-305	-0-	55	9	4447	3	Y	82	124	1	30
01	5332 #	4854	-0-	-478	-0-	490	9	4258	3	Y	57			87
02	4816 #	4608	-0-	-208	-0-	533	1	4042	3	Y	55	83	1	59
03	5301 #	5133	-0-	-168	-0-	63	9	4514	3	Y	39			98
04	4920 #	4372	-0-	-548	-0-	505	1	3780	3	Y	42	71	1	69
						61	9							
						576	1							
						43	9							
						546	1							
						46	9							

GATA (WILCOX 12500)				34176 475				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
HIGH BLUFF OPERATING, LLC				385527															
BAKER-BARNES				WELL #: 2				RRCID -> 177891				COMPL. DATE 02/22/2000				TOTAL DEPTH 12820 PERF.12538 - 12750			
M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						6
BAKER-BARNES				WELL #: 1				RRCID -> 179898				COMPL. DATE 10/12/1999				TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482			
11	2700 X	1790	-0-	-910	-0-	-0-	1776	2	14	9	N	13							119
12	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	-0-	2786	2	94	9	N	85							204
01	2790 X	377	-0-	-2413	-0-	-0-	374	2	3	9	N	3	182	1					25
02	2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-	-0-					N	-0-							25
03	744 X	43	-0-	-701	-0-	-0-	43	2			N	-0-							25
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	-0-					N	NO RPT							25
XTO ENERGY INC.				945936				RRCID -> 174114				COMPL. DATE 03/29/2005				TOTAL DEPTH 14465 PERF.11806 - 12064			
BARNES, LEON				WELL #: 2															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
BARNES, LEON				WELL #: 3				RRCID -> 174746				COMPL. DATE 12/23/2003				TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510			
11	4530 X	2156	-0-	-2374	-0-	-0-	225	1	1895	3	Y	33	45	1					49
							36	9											
12	4402 X	1305	-0-	-3097	-0-	-0-	208	1	1068	3	Y	26	60	1					15
							29	9											
01	4402 X	1273	-0-	-3129	-0-	-0-	135	1	1138	3	Y	-0-							15
02	2380 X	640	-0-	-1740	-0-	-0-	90	1	550	3	Y	-0-	9	1					6
03	2635 X	311	-0-	-2324	-0-	-0-	4	1	307	3	Y	-0-							6
04	2160 X	2	-0-	-2158	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	3	1					3
BARNES, LEON				WELL #: 4				RRCID -> 174748				COMPL. DATE 09/10/1999				TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356			
11	7380 X	6786	-0-	-594	-0-	-0-	670	1	6055	3	Y	55	72	1					82
							61	9											
12	7626 X	7553	-0-	-73	-0-	-0-	760	1	6691	3	Y	93	141	1					34
							102	9											
01	7254 X	7106	-0-	-148	-0-	-0-	780	1	6254	3	Y	65							99
							72	9											
02	6440 X	6402	-0-	-38	-0-	-0-	723	1	5612	3	Y	61	93	1					67
							67	9											
03	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	-0-	878	1	6657	3	Y	69							136
							76	9											
04	6900 X	6483	-0-	-417	-0-	-0-	846	1	5553	3	Y	76	105	1					107
							84	9											
BARNES, LEON				WELL #: 6-L				RRCID -> 177114				COMPL. DATE 01/17/2000				TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

GATA (14,100 SAND) VIPER S.W.D., LLC BARNES				34176 700 886209	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA					
WELL #: 1				RRCID -> 247281		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 15526		PERF.13549 - 13614								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) CONTINENTAL OPERATING CO. CANFIELD RANCH				34494 250 173749	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: LIVE OAK					
WELL #: 1				RRCID -> 262232		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 6676 - 6859								
11	3930 #	3032	-0-	-898 B	-6097	3006	2	26	9	N	24	71						
12	3875 #	3910	-0-	35 B	-6062	3857	2	53	9	N	48	119						
01	3658 #	3868	-0-	210 B	-5852	3838	2	30	9	N	27	146						
02	3052 #	3371	-0-	319 B	-5533	3340	2	31	9	N	28	174						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1633	CANCELLED UNDERAGE ->				-3900									
03	3614	3671	-0-	57 B	-1576	3662	2	9	9	N	8	182						
04	3776	3791	-0-	15 B	-1561	3785	2	6	9	N	5	166	1	21				
FAULCONER, VERNON E., INC. UNITAS, RUTH				263701	RRCID -> 195910				COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 7136		PERF. 6578 - 6906					
11	3085	2780	-0-	-305 B	-1348	407 20	1 9	2353	2	N	18	41						
12	2943	2713	-0-	-230 B	-1578	458	1	2255	2	N	-0-	41						
01	3162	2289	-0-	-873 B	-2451	391	1	1898	2	N	-0-	41						
02	2604	1624	-0-	-980 B	-3431	347 18	1 9	1259	2	N	16	57						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3113	CANCELLED UNDERAGE ->				-318									
03	2733	2794	-0-	61 B	-3052	430	1	2364	2	N	-0-	57						
*04	2790 #	2304	-0-	-486 B	-3538	369 4	1 9	1931	2	N	4	61						
RUTH UNITAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 213259		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6600 - 6938							
11	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	150	1	865	2	N	-0-	111						
12	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	123	1	603	2	N	-0-	111						
01	1240 N	740	-0-	-500 B	-0-	126	1	614	2	N	-0-	111						
02	952 N	668	-0-	-284 B	-0-	144	1	524	2	N	-0-	111						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	153	1	841	2	N	-0-	111						
*04	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	181	1	949	2	N	-0-	111						
GEORGE WEST, E. (QUEEN CITY -B-) SV ENERGY COMPANY, LLC PALMER				34494 500 831396	ASSOCIATED				49B		CNTY: LIVE OAK							
WELL #: 1				RRCID -> 266781		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8523 - 8533								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-)										34498 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
E. & R. OIL COMPANY										238614								
NELSON, M. B.										WELL #: 1	RRCID -> 001706	COMPL. DATE 03/20/1962	TOTAL DEPTH 4311	PERF. 2681 - 2685				
M	O	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	EOM BALANCE	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.)										34501 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BEXCO OPERATING, INC.										068468								
DOS HOMBRES										WELL #: 1 B	RRCID -> 201438	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 6530	PERF. 6399 - 6430				
11		4830 X	2741	-0-	-2089	-0-		2741	2				N	-0-			211	
12		4991 X	3933	-0-	-1058	-0-		3898	2	35	9		N	32			243	
01		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-		5385	2	64	9		N	58	183	1	118	
02		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-		3506	2	28	9		N	25			143	
03		3937 X	3291	-0-	-646	-0-		3266	2	25	9		N	23			166	
04		5280 X	3077	-0-	-2203	-0-		3051	2	26	9		N	24			190	
GEORGE WEST, W. (7250)										34501 425	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
AURORA RESOURCES CORPORATION										036931								
ARTHUR RICHTER GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 102064	COMPL. DATE 12/03/2001	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 3860 - 3900				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
GEORGE WEST, WEST (7300)										34501 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
PRIDE ENERGY COMPANY										677050								
WEST, GEORGE ESTATE										WELL #: 5	RRCID -> 155947	COMPL. DATE 10/19/1995	TOTAL DEPTH 11526	PERF. 7329 - 7339				
11		1110 N	810	-0-	-300	-0-		810	2				N	-0-			-0-	
12		961 N	870	-0-	-91	-0-		870	2				N	-0-			-0-	
01		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-		2605	2				N	-0-			-0-	
02		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-		2301	2				N	-0-			-0-	
03		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-		2572	2				N	-0-			-0-	
04		2520 N	2502	-0-	-18	-0-		2502	2				N	-0-			-0-	
GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX)										34501 810	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
PRIDE ENERGY COMPANY										677050								
WEST, GEORGE ESTATE										WELL #: 1	RRCID -> 040776	COMPL. DATE 12/03/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	

GEORGE WEST, WEST (7900)												
AURORA RESOURCES CORPORATION												
ARTHUR RICHTER GAS UNIT												
				34501 900	NON-ASSOCIATED				SALVAGE			
				036931					CNTY: LIVE OAK			
WELL #:				1	RRCID -> 001712				COMPL. DATE 09/09/1954			
									TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7890 - 7916			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		29

GEORGE WEST, WEST (8300)												
MOHICAN OIL & GAS, L.L.C.												
WEST, GEORGE ESTATE												
				34501 950	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
				573678					CNTY: LIVE OAK			
WELL #:				3 U	RRCID -> 083676				COMPL. DATE 03/21/2006			
									TOTAL DEPTH 8837 PERF. 8324 - 8344			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19

GEORGE WEST, WEST (8500)												
LRE OPERATING, LLC												
BRYSCH, ALFRED												
				34501 955	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
				511727					CNTY: LIVE OAK			
WELL #:				1	RRCID -> 177942				COMPL. DATE 12/26/1999			
									TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8456 - 8988			
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	540 3	11 9	N		10		112
12	434 N	389	-0-	-45	-0-	378 3	11 9	N		10	104 1	18
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	362 3	4 9	N		4		22
02	504 N	404	-0-	-100	-0-	390 3	14 9	N		13		35
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	436 3	30 9	N		27		62
*04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	356 3	8 9	N		7		69

GEORGE WEST, WEST (9500)												
LRE OPERATING, LLC												
BODDEN FROST GAS UNIT 1												
				34501 970	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
				511727					CNTY: LIVE OAK			
WELL #:				2 U	RRCID -> 100629				COMPL. DATE 07/01/1982			
									TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9680 - 9746			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRYSCH GAS UNIT 2												
				WELL #:	3 U	RRCID -> 104096				COMPL. DATE 01/19/1983		
										TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OXY USA INC.												
NELSON, C. S.												
				630591								
WELL #:				8	RRCID -> 152286				COMPL. DATE 11/16/1994			
									TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470			
11	17100 X	17100	-0-	-0-	-0-	16689 2	411 9	N		374	342 1	201
12	13335 X	13335	-0-	-0-	-0-	13130 2	205 9	N		186	247 1	140
01	12900 X	12900	-0-	-0-	-0-	12655 2	245 9	N		223	247 1	116
02	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	10739 2	167 9	N		152	245 1	23
*03	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	12796 2	252 9	N		229	64 1	188
*04	23392 X	23392	-0-	-0-	-0-	23243 2	149 9	N		135	177 1	146

GEORGE WEST, WEST (10200)													CNTY: LIVE OAK	
KEBO OIL & GAS, INC.														
BODDEN														
WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		4710 X	4274	-0-	-436	-0-	4178	2	96	9	N	87	164	
12		4712 X	4148	-0-	-564	-0-	4047	2	101	9	N	92	80	
01		4495 X	3664	-0-	-831	-0-	3599	2	65	9	N	59	139	
02		4032 X	3667	-0-	-365	-0-	456	1	3137	2	N	67	206	
							74	9						
03		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	744	1	3967	2	N	51	84	
							56	9						
*04		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	720	1	3782	2	N	100	184	
							110	9						
LRE OPERATING, LLC														
BODDEN FROST GAS UNIT 1														
WELL #: 2 L RRCID -> 100977 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10440 - 10510														
11		596 X	596	-0-	-0-	-0-	41	1	548	3	N	6	43	
							7	9						
12		589 X	433	-0-	-156	-0-	29	1	396	3	N	7	44	
							8	9						
01		775 X	546	-0-	-229	-0-	40	1	504	3	N	2	46	
							2	9						
02		700 X	520	-0-	-180	-0-	40	1	477	3	N	3	49	
							3	9						
03		775 X	616	-0-	-159	-0-	46	1	566	3	N	4	42	
							4	9						
*04		626 X	626	-0-	-0-	-0-	45	1	577	3	N	4	46	
							4	9						
BRYSCH GAS UNIT 2														
WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475														
11		10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	919	1	9052	3	N	180	248	
							198	9						
12		10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	967	1	9771	3	N	236	187	
							260	9						
01		10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	951	1	9021	3	N	164	351	
							180	9						
02		8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	844	1	7558	3	N	134	294	
							147	9						
03		9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	888	1	8086	3	N	154	257	
							169	9						
*04		9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	920	1	8782	3	N	134	197	
							147	9						
BRYSCH GAS UNIT 2														
WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060														
11		11 X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-	
12		27 X	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-	-0-	
01		20 X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-	-0-	
02		17 X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-	-0-	
03		31 X	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-	-0-	
*04		43 X	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-	-0-	
OXY USA INC.														
NELSON, C. S.														
WELL #: 3 RRCID -> 111264 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10366 - 10410														
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	421	2	2	9	N	2	172	
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	N	2	172	
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	329	2	2	9	N	2	172	
02		392 N	306	-0-	-86	-0-	306	2			N	-0-	170	
*03		310 N	279	-0-	-31	-0-	277	2	2	9	N	2	170	
*04		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-	170	

GEORGE WEST, WEST (10430)														CNTY: LIVE OAK	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY															
TINDOL UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 111972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10062 - 10106															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4186 X	4186	-0-	-0- B	-0-	4059	2	127	9	N	115	189	1		133
12	4213 X	4213	-0-	-0- B	-0-	4115	2	98	9	N	89				222
01	3889 X	3889	-0-	-0- B	-0-	3795	2	94	9	N	85	185	0		122
02	3920 X	3201	-0-	-719 B	-0-	3143	2	58	9	N	53				175
03	4455 X	4455	-0-	-0- B	-0-	4286	2	169	9	N	154	188	1		141
04	4200 X	3949	-0-	-251 B	-0-	3866	2	83	9	N	75				216
OXY USA INC.															
NELSON, C. S.															
WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144															
11	3199 X	3199	-0-	-0- B	-0-	2973	2	226	9	N	205	64	1		263
12	2545 X	2545	-0-	-0- B	-0-	2464	2	81	9	N	74	195	1		142
01	2759 X	2518	-0-	-241 B	-0-	2389	2	129	9	N	117	13	1		246
02	2996 X	2303	-0-	-693 B	-0-	2187	2	116	9	N	105	193	1		158
*03	3317 X	2609	-0-	-708 B	-0-	2474	2	135	9	N	123	13	1		268
*04	4881 X	4881	-0-	-0- B	-0-	4763	2	118	9	N	107	177	1		198
PEEBLES															
WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160															
11	6314 X	6314	-0-	-0- B	-0-	6275	2	39	9	N	35	30	1		85
12	5142 X	5142	-0-	-0- B	-0-	5108	2	34	9	N	31	26	1		90
01	5394 X	5059	-0-	-335 B	-0-	5013	2	46	9	N	42	27	1		105
02	5880 X	4201	-0-	-1679 B	-0-	4186	2	15	9	N	14	27	1		92
*03	6510 X	5247	-0-	-1263 B	-0-	5219	2	28	9	N	25	25	1		92
*04	10937 X	10937	-0-	-0- B	-0-	10920	2	17	9	N	15				107
NELSON, C. S.															
WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080															
11	3424 X	3424	-0-	-0- B	-0-	3410	2	14	9	N	13	106	1		14
12	3126 X	3126	-0-	-0- B	-0-	2506	2	620	9	N	564	375	1		203
01	1612 X	1174	-0-	-438 B	-0-	819	2	355	9	N	323	380	1		146
02	3192 X	3154	-0-	-38 B	-0-	2658	2	496	9	N	451	370	1		227
*03	3534 X	2757	-0-	-777 B	-0-	2296	2	461	9	N	419	379	1		267
*04	5489 X	5489	-0-	-0- B	-0-	4931	2	558	9	N	507	368	1		406
GEORGE WEST, WEST (10500)														CNTY: LIVE OAK	
LRE OPERATING, LLC															
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2															
WELL #: 1 RRCID -> 096618 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496															
11	4320 #	3999	-0-	-321	-0-	439	1	3438	3	N	111	78	1		199
12	4606 R	4606	-0-	-0-	-0-	501	1	3961	3	N	131	236	1		94
01	4557 #	4216	-0-	-341	-0-	508	1	3583	3	N	114				208
02	4116 #	3714	-0-	-402	-0-	451	1	3156	3	N	97				305
03	4619 #	4149	-0-	-470	-0-	523	1	3508	3	N	107	273	1		139
04	4470 #	3718	-0-	-752	-0-	487	1	3135	3	N	87				226
						96	9								

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX)										34501 988	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
PRIDE ENERGY COMPANY										677050					
WEST, GEORGE ESTATE										WELL #: 4	RRCID -> 152273	COMPL. DATE 11/17/1994	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10710	- 10732
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
GIV'N TAKE (WILCOX 10500)										35122 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA		
KALER ENERGY CORP.										450261					
DAVIDSON										WELL #: 1	RRCID -> 255743	COMPL. DATE 02/23/2010	TOTAL DEPTH 11417	PERF.10249	- 10356
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				55
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				55
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				55
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				55
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				55
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				55
GIV'N TAKE (WILCOX 10800)										35122 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
KALER ENERGY CORP.										450261					
DAVIDSON										WELL #: 1	RRCID -> 231067	COMPL. DATE 07/19/2007	TOTAL DEPTH 11417	PERF.10824	- 10838
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GLADYS POWELL (8000)										35183 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
RINCON PETROLEUM CORPORATION										712336					
DE LA GARZA GAS UNIT										WELL #: 1 U	RRCID -> 225275	COMPL. DATE 01/04/2007	TOTAL DEPTH 11585	PERF. 8008	- 8047
11	1320	#	989	-0-	-331	-0-	965	2	24	9	N	22			336
12	1364	#	1007	-0-	-357	-0-	985	2	22	9	N	20			356
01	1333	#	1002	-0-	-331	-0-	994	2	8	9	N	7			363
02	1036	#	859	-0-	-177	-0-	845	2	14	9	N	13	185	1	191
03	1085	#	954	-0-	-131	-0-	919	2	35	9	N	32			223
04	990	#	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			223
GOEBEL (9600)										35520 765	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK		
CONTINENTAL OPERATING CO.										173749					
CHOATE										WELL #: 1	RRCID -> 240597	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 10405	PERF. 9702	- 9720
11	26820	X	25043	-0-	-1777	B	-0-	24240	2	803	9	N	730	724	158
12	27218	X	22601	-0-	-4617	B	-0-	21866	2	735	9	N	668	535	291
01	27001	X	25589	-0-	-1412	B	-0-	24757	2	832	9	N	756	922	125
02	24458	X	24458	-0-	-0-	B	-0-	23662	2	796	9	N	724	538	311
03	27001	X	25198	-0-	-1803	B	-0-	24396	2	802	9	N	729	902	138
04	25050	X	24282	-0-	-768	B	-0-	23549	2	733	9	N	666	720	84
ROKOHL-TEAGUE										WELL #: 1	RRCID -> 251091	COMPL. DATE 08/03/2009	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9748	- 9758
11	6270	X	5707	-0-	-563	B	-0-	5534	2	173	9	N	157	185	205
12	5611	X	5010	-0-	-601	B	-0-	4861	2	149	9	N	135	187	153
01	6479	X	5437	-0-	-1042	B	-0-	5235	2	202	9	N	184	180	157
02	5852	X	5187	-0-	-665	B	-0-	5019	2	168	9	N	153	179	131
03	6479	X	5931	-0-	-548	B	-0-	5732	2	199	9	N	181	174	138
*04	5858	X	5858	-0-	-0-	B	-0-	5679	2	179	9	N	163	178	123

GOEBEL (9600)		//CONT.//		35520 765	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
KALER ENERGY CORP.				450261							
GOEBEL, O. A. HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 247301	COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9777 - 9900	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5340 X	4873	-0-	-467 B	-0-	4750 2	123 9	N	112		202
12	5301 X	4747	-0-	-554 B	-0-	4636 2	111 9	N	101	186 1	117
01	5208 X	4698	-0-	-510 B	-0-	4580 2	118 9	N	107		224
02	4648 X	3791	-0-	-857 B	-0-	3686 2	105 9	N	95	178 1	141
03	5087 X	5087	-0-	-0- B	-0-	4987 2	100 9	N	91		232
04	4860 X	4612	-0-	-248 B	-0-	4498 2	114 9	N	104	182 1	154
STRIDDE-SMITH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 255446	COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 9423 - 9530	
11	4167 X	4167	-0-	-0- B	-0-	4161 2	6 9	N	5		136
12	3974 X	3974	-0-	-0- B	-0-	3973 2	1 9	N	1		137
01	3782 X	3285	-0-	-497 B	-0-	3283 2	2 9	N	2		139
02	3892 X	2805	-0-	-1087 B	-0-	2801 2	4 9	N	4		143
03	4309 X	4167	-0-	-142 B	-0-	4126 2	41 9	N	37		180
04	4170 X	3664	-0-	-506 B	-0-	3663 2	1 9	N	1		181
GOHLKE, N. (YEGUA 5370)				35552 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT			
B D PRODUCTION CO., INC.				040190							
MCCOY, HERTHA HELEN		WELL #:		1	RRCID -> 073189	COMPL. DATE 08/08/1977		TOTAL DEPTH 5515		PERF. 5368 - 5373	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GOLDENROD CREEK (GOFF)				35598 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
CAMOIL, INC.				127449							
GOFF MINERAL TRUST		WELL #:		02	RRCID -> 184459	COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6716 - 6730	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
J&G OIL & GAS				427635							
GOFF MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 184797	COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6626 - 6629	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GOLIAD, NORTH (2650)				35687 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
GINTHER, WARREN & GINTHER				307360							
FROMME, L. C.		WELL #:		1	RRCID -> 001727	COMPL. DATE 06/03/1944		TOTAL DEPTH 2687		PERF. 2671 - 2681	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLIAD, N. (3250)		35687 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
AMPAK OIL COMPANY		020463								
MARTIN, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 193749		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3184 - 3192		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GOLIAD, NW. (1ST. MACHANK)		35691 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
BRUINGTON OPERATING, L.L.C.		103564								
FUNK, ET AL GAS UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 255240		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 12882 PERF.11322 - 11944		
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	612 2	8 9	N	7	76
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	394 2	295 9	N	268	165
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	309 2	175 9	N	159	111
02	588 N	334	-0-	-254	-0-	157 2	177 9	N	161	113
*03	682 N	509	-0-	-173	-0-	25 2	484 9	N	440	39
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	248	-0-
GOLIAD, WEST		35694 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
VENTEX OPERATING CORP.		884527								
RICHTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254065		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 11267 PERF.10078 - 10083		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2012 - PLUGGED 11/16/12										
GOLIAD, WEST (MACHANK)		35694 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
XTO ENERGY INC.		945936								
CREWS		WELL #: 4		RRCID -> 243872		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11796 - 11801		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
GOLIAD, WEST (WILCOX)		35694 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
LIGHTNING OIL COMPANY		500600								
PITTMAN		WELL #: 3		RRCID -> 254336		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 13704 PERF.13488 - 13508		
11	570 #	288	-0-	-282	-0-	288 2		N	-0-	210
12	589 #	227	-0-	-362	-0-	227 2		N	-0-	210
01	589 #	104	-0-	-485	-0-	104 2		N	-0-	-0-
02	532 #	143	-0-	-389	-0-	143 2		N	-0-	-0-
03	496 #	190	-0-	-306	-0-	190 2		N	-0-	-0-
04	300 #	148	-0-	-152	-0-	148 2		N	-0-	-0-

GOLIAD, WEST (WILCOX 12,180) CICO OIL & GAS COMPANY WHITTINGTON													35694 179 153410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
													WELL #: 2		RRCID -> 190498		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 14375		PERF.13338 - 13348	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE						
11	3930 X	3177	-0-	-753	-0-	32	1	3143	2	N	2					198						
12	3937 X	2685	-0-	-1252	-0-	27	1	2658	2	N	-0-					198						
01	3937 X	2781	-0-	-1156	-0-	22	1	2744	2	N	14					212						
02	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	29	1	3304	2	N	7					219						
03	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	33	1	3457	2	N	-0-					219						
*04	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	32	1	3248	2	N	-0-					219						
GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE) BRUINGTON OPERATING, L.L.C. CLINTON													35694 183 103564		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
													WELL #: 1		RRCID -> 209665		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11808 - 11816	
11	150 N	19	-0-	-131	-0-	17	2	2	9	N	2					27						
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	649	2	19	9	N	17					44						
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	N	2					46						
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					46						
03	682 N	25	-0-	-657	-0-	25	2			N	-0-					46						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46						
GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. CLINTON													35694 184 216378		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
													WELL #: 1		RRCID -> 198392		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11988 - 12050	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
XTO ENERGY INC. CREWS													945936 3		RRCID -> 241861		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12596 - 12614	
11	8881	8881	-0-	-0-	-0-	706	1	8151	2	Y	22	12	1			31						
12	9093	5245	-0-	-3848	-0-	471	1	4741	2	Y	30	38	1			23						
01	6479	5135	-0-	-1344	-0-	385	1	4695	2	Y	50	16	1			57						
02	5180	3913	-0-	-1267	-0-	317	1	3541	2	Y	50	73	1			34						
03	5735	3096	-0-	-2639	-0-	266	1	2798	2	Y	29	41	1			22						
04	5550	2995	-0-	-2555	-0-	284	1	2682	2	Y	26	15	1			33						
GOLIAD, WEST (2650) LIGHTNING OIL COMPANY COHN													35694 800 500600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
													WELL #: 2-C		RRCID -> 189621		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 3298		PERF. 2544 - 2548	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GOLIAD, WEST (10,600 SD)												CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
BRUINGTON OPERATING, L.L.C.												103564									
BAKER												WELL #: 1		RRCID -> 139234		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH 14400		PERF.10665 - 10674	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
11	120 N	37	-0-	-83	-0-	-0-	34	2	3	9	N	3						7			
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2	8	9	N	7						14			
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	6	9	N	5						19			
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	2						21			
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-						21			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						21			
LEGEND NATURAL GAS II, LP												495450		RRCID -> 267082		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 12882		PERF.11322 - 11336	
FUNK, ET AL GAS UNIT												WELL #: 1A									
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
GOOD HOPE (WICK 10100)												35765 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
BRITANCO, L.L.C.												093620									
WICK UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 122617		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10092 - 10100	
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2	8	9	N	7	178	1				47			
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	-0-	132	2	11	9	N	10						57			
01	155 N	94	-0-	-61	-0-	-0-	77	2	17	9	N	15						72			
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	-0-	165	2	13	9	N	12						84			
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2	17	9	N	15						99			
*04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2	21	9	N	19						118			
GRAFE, MARY												WELL #: 1		RRCID -> 123030		COMPL. DATE 11/05/1986		TOTAL DEPTH 10253		PERF.10068 - 10136	
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	625	2	28	9	N	25						168			
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-						168			
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-						168			
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	745	2	32	9	N	29						197			
03	744 N	727	-0-	-17	-0-	-0-	727	2			N	-0-						197			
*04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	613	2	35	9	N	32	176	1				53			
GOTTSCHALT (PETTUS)												36065 620		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.												604295									
ARNOLD, F. A. ET AL												WELL #: 1		RRCID -> 097692		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 5212		PERF. 4446 - 4456	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
PITCHFORK OIL & GAS, INC.												665867									
WORLEY, JAMES												WELL #: 1		RRCID -> 156128		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 4378 - 4384	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300)												36065 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
BAMMERT, H. L.												048372									
ARNOLD, DENNIS ET AL												WELL #: 2		RRCID -> 001736		COMPL. DATE 04/18/1958		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 7315 - 7340	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM				
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	743	2	6	9	N	5					26					
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1018	2	17	9	N	15					41					
01	837 N	490	-0-	-347	-0-	479	2	11	9	N	10					51					
02	700 N	44	-0-	-656	-0-	44	2			N	-0-					51					
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					51					
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					51					
NELSON, JAMES L.												604295									
KEAHEY-MEYER												WELL #: 1 T		RRCID -> 113841		COMPL. DATE 09/05/1984		TOTAL DEPTH 8899		PERF. 7318 - 7344	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-					
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-					
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-					
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-					
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-					
GOTTSCHALT (THIRD YEGUA)												36065 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
NADSOILCO LLC												598945									
DENNIS REITZ												WELL #: 3		RRCID -> 264410		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4981 - 4986	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	9874					N	20					89					
12	0 W	-0-	-0-	-0-	9874					N	-0-					89					
01	0 W	-0-	-0-	-0-	9874					N	-0-					89					
02	0 W	-0-	-0-	-0-	9874					N	-0-					89					
03	0 W	-0-	-0-	-0-	9874					N	3					92					
04	0 W	-0-	-0-	-0-	9874					N	10					102					
NELSON, JAMES L.												604295									
IDEUS												WELL #: 3		RRCID -> 182522		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 5188		PERF. 4540 - 4548	
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-					146					
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-			123	1	23					
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	1			N	-0-					23					
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	1			N	-0-					23					
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					23					
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					23					
GOWITT (COOK MOUNTAIN)												36140 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.												604295									
COOK												WELL #: 2-T		RRCID -> 175413		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 5321		PERF. 4981 - 4987	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

GOWITT (YEGUA 4575)				36140 750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
B D PRODUCTION CO., INC.				040190									
HANNES				WELL #: 1	RRCID -> 236173	COMPL. DATE 01/10/2008	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4591	-	4599			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1260 X	346	-0-	-914 B	-0-	64 1 67 9	215 2	N	61	170 1			83
12	1302 X	239	-0-	-1063 B	-0-	40 1 51 9	148 2	N	46				129
01	1405 X	1405	-0-	-0- B	-0-	116 1 440 9	849 2	N	400	345 1			184
02	1232 X	1064	-0-	-168 B	-0-	108 1 351 9	605 2	N	319	348 1			155
03	1302 X	1135	-0-	-167 B	-0-	124 1 366 9	645 2	N	333	338 1			150
04	1350 X	1028	-0-	-322 B	-0-	120 1 408 9	500 2	N	371	339 1			182
NELSON, JAMES L. COOK				604295									
				WELL #: 2-C	RRCID -> 174406	COMPL. DATE 04/08/1999	TOTAL DEPTH 5321	PERF. 4586	-	4606			
11	1590 X	1027	-0-	-563 B	-0-	1027 2		N	-0-				37
12	1333 X	965	-0-	-368 B	-0-	965 2		N	-0-				37
01	1333 X	862	-0-	-471 B	-0-	862 2		N	-0-				37
02	952 X	685	-0-	-267 B	-0-	685 2		N	-0-				37
03	1054 X	698	-0-	-356 B	-0-	698 2		N	-0-				37
04	1020 X	605	-0-	-415 B	-0-	605 2		N	-0-				37
GRACE (FRIO 4450)				36180 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JACKSON			
VIPER S.W.D., LLC				886209									
GEO-GOLDENROD				WELL #: 3	RRCID -> 202579	COMPL. DATE 11/10/2003	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4387	-	4393			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
GRASS ISLAND (FARWELL -R-)				36450 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN			
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.				500796									
STATE TRACT -210-				WELL #: 6	RRCID -> 183621	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 11968	PERF. 5328	-	5340			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
GRASS ISLAND (SALURIA -D-)				36450 699	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.				500796									
STATE TRACT 224				WELL #: 1	RRCID -> 181012	COMPL. DATE 04/01/2000	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 4356	-	4362			
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-				-0-
12	1271 X	1055	-0-	-216	-0-	1055 5		N	-0-				-0-
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-				-0-
02	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387 5		N	-0-				-0-
03	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589 5		N	-0-				-0-
04	1020 X	862	-0-	-158	-0-	862 5		N	-0-				-0-

GREEN (QUEEN CITY)		36628 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES						
ABEL, M.D. CO.		001506												
GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	192282	COMPL. DATE	08/05/2002	TOTAL DEPTH	6446	PERF. 5529 - 5783			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 1			N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155 1			N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155 1			N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140 1			N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155 1			N	-0-			-0-
*04	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 1			N	-0-			-0-
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.		561146												
ATKINSON, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	095538	COMPL. DATE	12/02/1980	TOTAL DEPTH	6820	PERF. 5631 - 5632			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GREEN, E. (QUEEN CITY)		36633 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT								CNTY: KARNES
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.		561146												
ATKINSON, W. H.		WELL #:		3	RRCID ->	100094	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 5571 - 5726			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ATKINSON, W.H. 920		WELL #:		1	RRCID ->	140237	COMPL. DATE	11/07/1991	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 5565 - 5665			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GREEN LAKE, WEST (SHERIFF #3)		36725 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548												
MUELLER, A.W. HEIRS		WELL #:		1-T	RRCID ->	138708	COMPL. DATE	05/20/1991	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9234 - 9284			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GREEN LAKE, WEST (8850)		36725 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548												
MUELLER, A. W. HEIRS		WELL #:		1-C	RRCID ->	175302	COMPL. DATE	07/17/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8780 - 8810			
11	2520 #	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			138
12	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			138
01	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	1115 2	103 9	9		N	94	176 1		56
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	166 2	4 9	9		N	4			60
03	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285 2				N	-0-			60
04	1170 #	118	-0-	-1052	-0-	118 2				N	-0-			60

Greta (C-1)				36867 012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599															
OBRIEN, J. M. -A-				WELL #:		5 T	RRCID ->	048271	COMPL. DATE	04/05/1970	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	3423 -	3430				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HEARD, J. F. B.				WELL #:		17	RRCID ->	145449	COMPL. DATE	05/17/1993	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	3432 -	3430				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HEARD, FANNIE V. W.				WELL #:		26	RRCID ->	149872	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3398 -	3408				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

O'BRIEN, J. M. -A-				WELL #:		3	RRCID ->	175300	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	4383	PERF.	3383 -	3386				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748															
OBRIEN, J. M. -B-				WELL #:		B 4 G	RRCID ->	074461	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3376 -	3383				
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-		108	1	554	2	N	-0-						-0-	
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-		68	1	569	2	N	-0-						-0-	
01	620 N	574	-0-	-46	-0-		77	1	497	2	N	-0-						-0-	
02	560 N	482	-0-	-78	-0-		63	1	419	2	N	-0-						-0-	
03	651 N	532	-0-	-119	-0-		69	1	463	2	N	-0-						-0-	
04	570 N	450	-0-	-120	-0-		60	1	390	2	N	-0-						-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
O'CONNOR, THOMAS 'C'				WELL #:		66	RRCID ->	170209	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3464 -	3472				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2011																			

GRETA (C-2)				36867 048	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599												
HEARD FANNIE V W				WELL #: 29	RRCID -> 203915	COMPL. DATE 09/28/2004	TOTAL DEPTH 4505	PERF. 3500	-	3800						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J.M.				WELL #: 312A	RRCID -> 256500	COMPL. DATE 08/15/2008	TOTAL DEPTH 4503	PERF. 2695	-	3394						

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V.W.				WELL #: 30	RRCID -> 264846	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 4519	PERF. 3680	-	3800						

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (C-5)				36867 073	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599												
OCONNOR, TOM				WELL #: 8 H	RRCID -> 059832	COMPL. DATE 09/25/1974	TOTAL DEPTH 5900	PERF. N/A								

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBRIEN, J. M.				WELL #: 61	RRCID -> 101793	COMPL. DATE 08/28/1982	TOTAL DEPTH 4387	PERF. 4117	-	4127						

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

OBRIEN, J. M. -B-				WELL #: 202	RRCID -> 108307	COMPL. DATE 11/04/1983	TOTAL DEPTH 4397	PERF. 4094	-	4106						

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

GRETA (C-5)		//CONT.//		36867 073	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599						
HEARD, J.F.B.		WELL #:		25	RRCID ->	128689	COMPL. DATE	08/28/1988	TOTAL DEPTH	4580 PERF. 4110 - 4120
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HEARD, FANNIE V.W.		WELL #:		24	RRCID ->	130665	COMPL. DATE	04/02/1989	TOTAL DEPTH	4450 PERF. 4086 - 4092
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HEARD, J. F. B.		WELL #:		5 A	RRCID ->	146737	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	4416 PERF. 4160 - 4170
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
O'BRIEN, J. M. 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	161080	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	4380 PERF. 4090 - 4098
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	213 1	1098 2	N	-0-	-0-
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	149 1	1261 2	N	-0-	-0-
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	191 1	1223 2	N	-0-	-0-
02	1120 N	1041	-0-	-79	-0-	135 1	906 2	N	-0-	-0-
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	187 1	1262 2	N	-0-	-0-
*04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	204 1	1322 2	N	-0-	-0-
O'BRIEN, J. M. 'A'		WELL #:		G 3	RRCID ->	175296	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	5180 PERF. 4088 - 4115
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GRETA (F-1 WEST)		36867 108			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
O'BRIEN, J. J. A		WELL #:		9	RRCID ->	196518	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	7981 PERF. 5024 - 5028
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 2	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

Greta (F-1 West)													
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				//CONT.//	36867 108	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO	
OBRIEN, J. M. -A-					216748								
				WELL #:	A 11	RRCID ->	001919	COMPL. DATE	08/30/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5057 - 5046
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
Greta (F-2 West)													
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP					36867 132	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO	
OCONNOR, TOM					003599								
				WELL #:	5	RRCID ->	001924	COMPL. DATE	10/07/1943	TOTAL DEPTH	4635	PERF.	3736 - 5058
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HEARD, J. F. B.													
				WELL #:	21 T	RRCID ->	001927	COMPL. DATE	02/10/1952	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5094 - 5116
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
Greta (F-2-A)													
CHARRO OPERATING, L.L.C.					36867 144	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO	
M.V. O'CONNOR ESTATE "E"					146621								
				WELL #:	5	RRCID ->	255960	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5197 - 5212
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
Greta (F-3 West)													
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP					36867 156	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO	
FVW HEARD					003599								
				WELL #:	3	RRCID ->	207785	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5185 - 5198
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
Greta (G-5)													
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP					36867 180	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO	
OCONNOR, TOM					003599								
				WELL #:	8 F	RRCID ->	061699	COMPL. DATE	10/05/1986	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4767 - 4782
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GRETA (L- 2)				36867 204	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
O'BRIEN, J.M. A-2				WELL #: 2	RRCID -> 141804	COMPL. DATE 04/29/1992	TOTAL DEPTH 4395	PERF. 1724	-	1831
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	281 1	1163 2	N	-0-	-0-
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	185 1	1382 2	N	-0-	-0-
01	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	214 1	1157 2	N	-0-	-0-
02	1344 N	1244	-0-	-100	-0-	185 1	1059 2	N	-0-	-0-
03	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	228 1	1311 2	N	-0-	-0-
04	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	197 1	1080 2	N	-0-	-0-
O'CONNOR, TOM				WELL #: 2	RRCID -> 144641	COMPL. DATE 09/16/1992	TOTAL DEPTH 4396	PERF. 1704	-	2030
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
O'BRIEN, J.M.				WELL #: 403	RRCID -> 254510	COMPL. DATE 05/22/2009	TOTAL DEPTH 4388	PERF. 1736	-	1752
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2012 - PLUGGED 11/28/12										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT				WELL #: Q842W	RRCID -> 087746	COMPL. DATE 09/26/1979	TOTAL DEPTH 5922	PERF. 1795	-	1838
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GRETA (L- 3)				36867 216	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
OBRIEN, J. M., D & E				WELL #: E 3 F	RRCID -> 049777	COMPL. DATE 01/17/1971	TOTAL DEPTH 3432	PERF. N/A		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OBRIEN, J. M. -D-				WELL #: 3 D	RRCID -> 052765	COMPL. DATE 05/25/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
O'BRIEN, J.M. B				WELL #: 9	RRCID -> 143110	COMPL. DATE 07/19/1992	TOTAL DEPTH 4458	PERF. 1822	-	1844
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRETA (L- 3)		//CONT.//		36867 216	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO									
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599														
O'BRIEN, J. J. A		WELL #:		2	RRCID -> 147922		COMPL. DATE 10/06/1993		TOTAL DEPTH 4397		PERF. 1818 - 1828							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
O'CONNOR, TOM		WELL #:		11	RRCID -> 149039		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 4615		PERF. 1836 - 1842							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
J.M. O'BRIEN		WELL #:		66	RRCID -> 255148		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4522		PERF. 1819 - 1836							
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2012 - PLUGGED 11/20/12																		
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310 10	RRCID -> 031807		COMPL. DATE 09/15/1963		TOTAL DEPTH 4404		PERF. 1881 - 1883							
FOX, W. J. -A-																		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
GRETA (L- 4)		//CONT.//		36867 228	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO									
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599														
OBRIEN, J.M.		WELL #:		52	RRCID -> 127502		COMPL. DATE 04/30/1988		TOTAL DEPTH 4387		PERF. 1870 - 1880							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310 25	RRCID -> 250330		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5922		PERF. 1955 - 1967							
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"																		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		111	RRCID -> 263368		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 1927 - 1933							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

GRTA (L- 5)			36867 240			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599																
OBRIEN, J. M. -D-			WELL #: 3 H			RRCID -> 052766			COMPL. DATE 05/24/1972			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	O	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
11		300 N	285	-0-	-15	-0-			56 1	229 2	N	-0-							-0-
12		279 N	205	-0-	-74	-0-			24 1	181 2	N	-0-							-0-
01		341 N	279	-0-	-62	-0-			43 1	236 2	N	-0-							-0-
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-			55 1	311 2	N	-0-							-0-
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-			53 1	301 2	N	-0-							-0-
04		270 N	213	-0-	-57	-0-			33 1	180 2	N	-0-							-0-
OBRIEN, J. M. D & E			WELL #: E 3 D			RRCID -> 053584			COMPL. DATE 09/07/1972			TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2030 - 2050							
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
OBRIEN, J. M. -B-			WELL #: 7			RRCID -> 053585			COMPL. DATE 09/11/1972			TOTAL DEPTH 4412 PERF. N/A							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
O'CONNER, THOMAS			WELL #: 1			RRCID -> 135280			COMPL. DATE 06/13/1990			TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2038 - 2057							
11		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-			248 1	1024 2	N	-0-							-0-
12		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-			191 1	1423 2	N	-0-							-0-
01		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-			223 1	1209 2	N	-0-							-0-
02		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-			191 1	1094 2	N	-0-							-0-
03		1612 N	1484	-0-	-128	-0-			220 1	1264 2	N	-0-							-0-
*04		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-			221 1	1210 2	N	-0-							-0-
O'BRIEN, J. J. C (P)			WELL #: 2			RRCID -> 137754			COMPL. DATE 11/16/1990			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2022 - 2046							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
O'BRIEN, J.M. J&L "L"			WELL #: 1			RRCID -> 141695			COMPL. DATE 09/14/1992			TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2043 - 2053							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
O'BRIEN, J.M. C			WELL #: 1			RRCID -> 141944			COMPL. DATE 07/07/1992			TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1730 - 2075							
11		819 N	819	-0-	-0-	-0-			159 1	660 2	N	-0-							-0-
12		899 N	799	-0-	-100	-0-			94 1	705 2	N	-0-							-0-
01		837 N	609	-0-	-228	-0-			95 1	514 2	N	-0-							-0-
02		756 N	654	-0-	-102	-0-			97 1	557 2	N	-0-							-0-
03		889 N	889	-0-	-0-	-0-			132 1	757 2	N	-0-							-0-
*04		802 N	802	-0-	-0-	-0-			124 1	678 2	N	-0-							-0-

GRETA (L- 5)		//CONT.//		36867 240	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599										
O'BRIEN B (S), J.M.		WELL #:		2	RRCID ->	143399	COMPL. DATE	09/16/1992	TOTAL DEPTH	4455	PERF. 1725 -	2045		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 N	153	-0-	-27	-0-		30 1	123 2		N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-		27 1	149 2		N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-		32 1	180 2		N	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-		37 1	211 2		N	-0-			-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-		27 1	151 2		N	-0-			-0-
O'BRIEN, J.J. B		WELL #:		1	RRCID ->	150108	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 2043 -	2045		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
O'BRIEN, J. M. C		WELL #:		7	RRCID ->	157868	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	6680	PERF. 2080 -	2084		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310 12	RRCID ->	001819	COMPL. DATE	06/30/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2100 -	2115		
FOX, W. J.														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEARD, CLEMENT		WELL #:		1SG	RRCID ->	052278	COMPL. DATE	03/20/1972	TOTAL DEPTH	2409	PERF. N/A			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GRETA (L- 5-A)		WELL #:		36867 252 003599 19	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP														
HEARD, J.F.B.					RRCID ->	132020	COMPL. DATE	09/27/1989	TOTAL DEPTH	3549	PERF. 2110 -	2116		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 5-A)		//CONT.//		36867 252	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
FOX, W. J. "B"		WELL #:		30	RRCID -> 228277	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH 6081	PERF. 2017 - 2026			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		155 R	155	-0-	-0-	35 1	120 2	N	-0-	-0-	
12		194 N	194	-0-	-0-	47 1	147 2	N	-0-	-0-	
01		236 N	236	-0-	-0-	56 1	180 2	N	-0-	-0-	
02		156 N	156	-0-	-0-	46 1	110 2	N	-0-	-0-	
03		186 N	113	-0-	-73	37 1	76 2	N	-0-	-0-	
04		240 N	123	-0-	-117	32 1	91 2	N	-0-	-0-	
GRETA (L- 6 WEST)				36867 264	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAUQUA OPERATING CO., LP				003599							
O'BRIEN, J.M. D&E "D"		WELL #:		3	RRCID -> 141066	COMPL. DATE 07/15/1992	TOTAL DEPTH 4391	PERF. 2093 - 2103			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
O'BRIEN, J. J. A		WELL #:		6	RRCID -> 156924	COMPL. DATE 01/05/1996	TOTAL DEPTH 5921	PERF. 2122 - 2126			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR		WELL #:		6	RRCID -> 212571	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 5941	PERF. 2134 - 2142			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		118	RRCID -> 227198	COMPL. DATE 12/28/2005	TOTAL DEPTH 5835	PERF. 2163 - 2176			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
GRETA (L- 7 SOUTH)				36867 288	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
O'BRIEN, J. M. 'A'		WELL #:		10	RRCID -> 171612	COMPL. DATE 12/16/1998	TOTAL DEPTH 6020	PERF. 2170 - 2174			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

Greta (L- 7 SOUTH)		//CONT.//		36867 288	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		64J	RRCID ->	178487	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	4605	PERF.	2188 - 2193
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

Greta (L- 8)				36867 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
OBRIEN, J. J. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	055319	COMPL. DATE	05/01/1973	TOTAL DEPTH	5941	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

OBRIEN, J.M. -H-		WELL #:		3	RRCID ->	132945	COMPL. DATE	12/14/1989	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	2202 - 2206
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

O'BRIEN, J. J. A(S)		WELL #:		6	RRCID ->	159371	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	2182 - 2185
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		64 D	RRCID ->	053249	COMPL. DATE	07/27/1972	TOTAL DEPTH	4605	PERF.	N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

HEARD, IRA "A"		WELL #:		13	RRCID ->	226072	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	2222 - 2236
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

GRETA (L- 8)		//CONT.//		36867 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HEARD, CLAUDE E., ET AL		WELL #:		28	RRCID -> 237049		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 2250 - 2256
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		87	RRCID -> 256512		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2226 - 2238
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
GRETA (L- 9)				36867 312	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
O'BRIEN, J.J. A (S)		WELL #:		8	RRCID -> 157058		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 6480		PERF. 2327 - 2328
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
GRETA (L-10)				36867 324	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
O'BRIEN, J. J.		WELL #:		6	RRCID -> 177556		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 6516		PERF. 2440 - 2442
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
O'CONNER, THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 234526		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 5947		PERF. 2340 - 2344
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2012 - PLUGGED 11/16/12											
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		19	RRCID -> 234338		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 2426 - 2436
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GRETA (L-10)		//CONT.//		36867 324	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #:		66	RRCID -> 261017		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH	4515	PERF. 2381 - 2386
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
GRETA (L-12)				36867 336	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
O'BRIEN, J. J. C (S)		WELL #:		3	RRCID -> 150458		COMPL. DATE 07/16/1994		TOTAL DEPTH	5149	PERF. 2332 - 2334
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
O'BRIEN, J.M.		WELL #:		109	RRCID -> 254909		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH	6300	PERF. 2432 - 2434
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		2GD	RRCID -> 227875		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH	5929	PERF. 2525 - 2532
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
CLEMENT HEARD		WELL #:		1	RRCID -> 257067		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH	5911	PERF. 2568 - 2574
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
GRETA (L-13)				36867 348	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
OBRIEN, J.M.-B-(GAS PROD.AREA-B-)		WELL #:		6 C	RRCID -> 074593		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH	4356	PERF. N/A
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 335

GRTA (L-13)				//CONT.//		36867 348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				//CONT.//		003599										
HEARD, J. F. B. - TEX				WELL #: 9		RRCID -> 176706		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 5235		PERF. 2627 - 2629				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
CLAUDE E. HEARD ET AL				WELL #: 34		RRCID -> 263226		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 6290		PERF. 2629 - 2636				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRTA (L-14 SOUTH)				36867 372		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
LAMBERT, M. F.				WELL #: U 11		RRCID -> 001855		COMPL. DATE 04/24/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2621 - 2626				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRTA (L-15)				36867 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599												
OBRIEN, J. M., D & E				WELL #: E 3 H		RRCID -> 038088		COMPL. DATE 09/14/1965		TOTAL DEPTH 3432		PERF. 2644 - 2652				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
O'BRIEN, J. M. "D & E" (P)				WELL #: 1		RRCID -> 137031		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 4405		PERF. 2638 - 2644				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
O'BRIEN, J.M. D&E "E"				WELL #: 1		RRCID -> 155985		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 4395		PERF. 2652 - 2654				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRTA (L-15)		//CONT.//		36867 396	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		60	RRCID -> 161263		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693										
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MRS FANNIE V W HEARD		WELL #:		68	RRCID -> 230684		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686										
11		600	N	148	-0-	-452	-0-	148	1				N	-0-					-0-
12		310	N	220	-0-	-90	-0-	220	1				N	-0-					-0-
01		248	N	34	-0-	-214	-0-	34	1				N	-0-					-0-
02		140	N	-0-	-0-	-140	-0-						N	-0-					-0-
03		217	N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-					-0-
04		30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #:		38	RRCID -> 252509		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744										
11		501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	1				N	-0-					-0-
12		465	N	346	-0-	-119	-0-	346	1				N	-0-					-0-
01		589	N	279	-0-	-310	-0-	279	1				N	-0-					-0-
02		476	N	435	-0-	-41	-0-	435	1				N	-0-					-0-
*03		751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	1				N	-0-					-0-
*04		492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	1				N	-0-					-0-
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		39	RRCID -> 253334		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703										
11		510	N	233	-0-	-277	-0-	233	1				N	-0-					-0-
12		806	N	272	-0-	-534	-0-	272	1				N	-0-					-0-
01		527	N	237	-0-	-290	-0-	237	1				N	-0-					-0-
02		236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	1				N	-0-					-0-
*03		316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	1				N	-0-					-0-
04		240	N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-					-0-
CLEMENT HEARD		WELL #:		13	RRCID -> 259996		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797										
11		570	N	139	-0-	-431	-0-	139	1				N	-0-					-0-
12		527	N	333	-0-	-194	-0-	333	1				N	-0-					-0-
01		353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	1				N	-0-					-0-
02		391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	1				N	-0-					-0-
*03		556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	1				N	-0-					-0-
04		330	N	314	-0-	-16	-0-	314	1				N	-0-					-0-
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		H109	RRCID -> 261171		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664										
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GRETA (O-1)				36867 504	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
O'BRIEN, J.M. -B-				WELL #: 10	RRCID -> 101467	COMPL. DATE 08/25/1982	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 2800	-	2804
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
O'BRIEN, J.M. -A-				WELL #: 6 C	RRCID -> 101469	COMPL. DATE 07/15/1982	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 2788	-	2794
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
O'BRIEN, J. J. A (S)				WELL #: 7	RRCID -> 144838	COMPL. DATE 11/09/1992	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 2778	-	2781
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEARD-TEX				WELL #: 2	RRCID -> 175379	COMPL. DATE 09/15/1999	TOTAL DEPTH 4447	PERF. 2808	-	2812
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748						
O'BRIEN, J. B. "B"				WELL #: 4 I	RRCID -> 144527	COMPL. DATE 12/18/1992	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2776	-	2779
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-		N	-0-		-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-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	135 N	135	-0-	-0-	-0-	18 1 117 2	N	-0-		-0-
GRETA (O-1-B)				36867 528	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
CLAUDE E. HEARD ET AL				WELL #: 19	RRCID -> 250234	COMPL. DATE 05/29/2009	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 2983	-	2987
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

Greta (O-1-B)													
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	36867 528	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO	
MRS. FANNIE V. W. HEARD				//CONT.//	386310								
				WELL #:	92	RRCID ->	256514	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2855 - 2860
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL				WELL #:	2G	RRCID ->	257876	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	4464	PERF.	2847 - 2853
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

Greta (O-2 NORTH)					36867 552	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP					003599								
O'BRIEN, J.M. -A-				WELL #:	6 T	RRCID ->	101491	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3031 - 3038
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

Greta (O-2 SOUTH)					36867 576	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY					386310								
HEARD, MRS. FANNIE V. M.				WELL #:	89	RRCID ->	192702	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3026 - 3032
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

Greta (O-3)					36867 588	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP					003599								
O'BRIEN, J.M. A				WELL #:	7	RRCID ->	147933	COMPL. DATE	10/22/1993	TOTAL DEPTH	4506	PERF.	3013 - 3015
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

O'BRIEN, J.M. B				WELL #:	6-T	RRCID ->	154152	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	4356	PERF.	3124 - 3126
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	5	1	23	2	N	-0-	-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-	-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-	-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-	-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-	-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-	-0-

Greta (O-3)													
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				//CONT.//	36867 588	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO	
O'BRIEN, J. M.				//CONT.//	003599								
				WELL #:	D 6	RRCID ->	193265	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 3122 -	3125
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
Greta (O-4)													
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP					36867 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO	
OBRIEN, J. M.					003599								
				WELL #:	308	RRCID ->	116281	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3146 -	3176
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HEARD, J. F. B.													
				WELL #:	19	RRCID ->	116282	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	4404	PERF. 3154 -	3180
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OBRIEN, J. M.													
				WELL #:	302	RRCID ->	118851	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3136 -	3170
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HEARD, F. V. W.													
				WELL #:	22	RRCID ->	122957	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 3155 -	3185
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
O'BRIEN, J. M.													
				WELL #:	32	RRCID ->	127172	COMPL. DATE	01/10/1988	TOTAL DEPTH	4390	PERF. 3192 -	3220
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

Greta (O-4)														CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP															
HEARD, J.F.B.															
WELL #: 7															
RRCID -> 127306															
COMPL. DATE 06/28/1999															
TOTAL DEPTH 4388															
PERF. 3130 - 3155															
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
12		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
02		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
03		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
04		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
HEARD, J.F.B.															
WELL #: 9															
RRCID -> 127386															
COMPL. DATE 09/09/2009															
TOTAL DEPTH 4384															
PERF. 3130 - 3830															
11		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
12		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
01		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
02		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
03		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
04		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
HEARD, J.F.B.															
WELL #: 27															
RRCID -> 127391															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 4585															
PERF. 2814 - 2881															
11		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
12		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
01		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
02		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
03		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
04		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
O'BRIEN "J&L", J. M.															
WELL #: 1J															
RRCID -> 133722															
COMPL. DATE 02/13/1990															
TOTAL DEPTH 5708															
PERF. 3124 - 3129															
11	630	N		547	-0-	-83	-0-		107	1	440	2	N	-0-	-0-
12	775	N		333	-0-	-442	-0-		40	1	293	2	N	-0-	-0-
01	620	N		502	-0-	-118	-0-		78	1	424	2	N	-0-	-0-
02	713	N		713	-0-	-0-	-0-		106	1	607	2	N	-0-	-0-
03	949	N		949	-0-	-0-	-0-		141	1	808	2	N	-0-	-0-
*04	808	N		808	-0-	-0-	-0-		125	1	683	2	N	-0-	-0-
HEARD, J.F.B.															
WELL #: 16															
RRCID -> 146698															
COMPL. DATE 02/21/1992															
TOTAL DEPTH 5950															
PERF. 3150 - 3190															
11	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT
12	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT
01	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT
02	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT
03	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT
04	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT
O'BRIEN, J.M. D & E D															
WELL #: 2															
RRCID -> 147930															
COMPL. DATE 10/13/1993															
TOTAL DEPTH 4380															
PERF. 3111 - 3113															
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT

GRETA (O-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		4 E	RRCID ->	055578	COMPL. DATE	06/30/1973	TOTAL DEPTH	3510 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEARD, CLAUD E. ET AL		WELL #:		20	RRCID ->	084225	COMPL. DATE	07/18/1979	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 3206 -	3232	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
HEARD, CLEMENT		WELL #:		17	RRCID ->	107213	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3189 -	3233	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
GRETA (O-5)				36867 612	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
O'BRIEN, J.M. D		WELL #:		2	RRCID ->	147384	COMPL. DATE	10/22/1993	TOTAL DEPTH	4394 PERF. 3189 -	3191	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
GRETA (O-5-B)				36867 614	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
F.V.W. HEARD		WELL #:		6	RRCID ->	216126	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	6503 PERF. 3236 -	3241	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
GRETA (O-6)				36867 624	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
O'CONNOR, TOM		WELL #:		4	RRCID ->	147792	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	4420 PERF. 3262 -	3266	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GRETA (700)			36867 645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599												
OBRIEN J. M. -B-			WELL #:		12 C	RRCID ->	086196	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	714 -	719	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GRETA (O-7)			36867 648		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599												
OBRIEN, J. M. -A-			WELL #:		5 C	RRCID ->	048272	COMPL. DATE	04/05/1970	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	N/A		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
O'CONNOR, TOM			WELL #:		13	RRCID ->	147972	COMPL. DATE	10/30/1993	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	3288 -	3290	
11	300 #	298	-0-	-2	-0-	58	1	240	2	N	-0-				-0-
12	376 R	376	-0-	-0-	-0-	45	1	331	2	N	-0-				-0-
01	317 R	317	-0-	-0-	-0-	50	1	267	2	N	-0-				-0-
02	280 #	277	-0-	-3	-0-	41	1	236	2	N	-0-				-0-
03	372 R	372	-0-	-0-	-0-	55	1	317	2	N	-0-				-0-
*04	362 R	362	-0-	-0-	-0-	56	1	306	2	N	-0-				-0-
GRETA (800)			36867 649		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599												
OBRIEN, J. M. -B-			WELL #:		12 T	RRCID ->	086197	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	782 -	793	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GRETA (900)			36867 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599												
OBRIEN, J. M. -A-			WELL #:		8 C	RRCID ->	085208	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	897 -	902	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OBRIEN, J. M. -B-			WELL #:		11 C	RRCID ->	099595	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	902 -	906	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GRETA (900)		//CONT.//		36867 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		5 C	RRCID -> 082794	COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH	1426	PERF.	890 - 901
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
											BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GRETA (1250)				36867 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #:		8 T	RRCID -> 085256	COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1232 - 1244
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
O'BRIEN, J. M. BP (AM)		WELL #:		1	RRCID -> 183223	COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH	4391	PERF.	1236 - 1242
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		5 T	RRCID -> 082795	COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH	1426	PERF.	1238 - 1241
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRETA (1300)				36867 662	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		11 T	RRCID -> 085106	COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1322 - 1324
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRETA (2460)				36867 698	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
O'BRIEN, J.J. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 137761	COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH	4398	PERF.	2443 - 2448
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

Greta (2950)				36867 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
LAMBERT, M. F.				WELL #: B 1		RRCID -> 182636		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 2992 - 3000				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

Greta (4400)				36867 780		ASSOCIATED		49B				CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
LAMBERT, M. F.				WELL #: U 86		RRCID -> 067677		COMPL. DATE 07/03/1976		TOTAL DEPTH 6341		PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

Greta (5270)				36867 804		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599												
O'CONNOR, THOMAS (AMOCO)				WELL #: 2		RRCID -> 205584		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5263 - 5266				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			50

CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621												
M.V. O'CONNOR ESTATE "E"				WELL #: 20		RRCID -> 254192		COMPL. DATE 09/08/2009		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5302 - 5312				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-

Greta (5780)				36867 876		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599												
J. J. O'BRIEN				WELL #: B 8		RRCID -> 260704		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6068 - 6184				
11	3060 #	2551	-0-	-509	-0-	492	1	2037	2	N	20					183
12	3162 #	2995	-0-	-167	-0-	352	1	2617	2	N	24	169	1			38
01	3069 #	2660	-0-	-409	-0-	411	1	2226	2	N	21					59
02	2772 #	2367	-0-	-405	-0-	350	1	1996	2	N	19					78
03	3007 #	2555	-0-	-452	-0-	375	1	2158	2	N	20					98
04	2910 #	2602	-0-	-308	-0-	399	1	2184	2	N	17					115

GRETA (5800)		36867 888	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599						
O'BRIEN, J. J.		WELL #: C 4	RRCID -> 190694		COMPL. DATE 06/16/2002	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5786 - 5801	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	48 1	199 2	-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	26 1	197 2	-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	15 1	84 2	-0-
02	224 N	103	-0-	-121	-0-	15 1	88 2	-0-
03	217 N	67	-0-	-150	-0-	10 1	57 2	-0-
*04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	23 1	127 2	-0-

GRETA (6050)		36867 904	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599						
HEARD, FANNIE V. W.		WELL #: 34	RRCID -> 232769		COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 6430	PERF. 6055 - 6058	
11	480 #	217	-0-	-263	-0-	42 1	175 2	-0-
12	96 R	96	-0-	-0-	-0-	11 1	85 2	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	196 #	61	-0-	-135	-0-	9 1	52 2	-0-
03	217 #	54	-0-	-163	-0-	8 1	46 2	-0-
04	210 #	6	-0-	-204	-0-	1 1	5 2	-0-

GRETA (6200, SOUTH)		36867 908	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599						
JM OBRIEN "A"		WELL #: 9	RRCID -> 214405		COMPL. DATE 06/20/2005	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 6167 - 6173	
11	1500 #	532	-0-	-968	-0-	103 1	429 2	51
12	12620	12620	-0-	-0-	-0-	1491 1	11105 2	73
01	8233	8233	-0-	-0-	-0-	24 9	6926 2	95
02	6489	6489	-0-	-0-	-0-	24 9	5500 2	119
03	6893	6893	-0-	-0-	-0-	963 1	5852 2	140
*04	6093	6093	-0-	-0-	-0-	26 9	5142 2	151
						1018 1		
						23 9		
						939 1		
						12 9		

GRETA, DEEP (5360)		36868 090	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599						
O'BRIEN, J. M. "B"		WELL #: 214	RRCID -> 192311		COMPL. DATE 07/01/2002	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 5384 - 5388	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

GRETA, DEEP (5500)		36868 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 87	RRCID -> 225225		COMPL. DATE 12/07/2006	TOTAL DEPTH 5996	PERF. 5507 - 5514	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GRETA, DEEP (5600)				36868 360	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
OBRIEN, J. M. D & E				WELL #: 5	RRCID -> 106112	COMPL. DATE 01/24/1983	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GRETA, DEEP (5660, SEG. N)				36868 554	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
O'BRIEN, J.M. -C-				WELL #: 6	RRCID -> 132252	COMPL. DATE 09/13/1989	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 5676 - 5684			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GRETA, NORTH (6100)				36870 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
HEARD, J. F. B.				WELL #: 3	RRCID -> 218347	COMPL. DATE 12/13/2005	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 6106 - 6110			
11	720 #	519	-0-	-201	-0-	38 1	158 2	N	294	307 1	106
12	764 R	764	-0-	-0-	-0-	323 9	206 2	N	482	481 1	107
01	744 #	643	-0-	-101	-0-	28 1	186 2	N	384	317 1	174
02	672 #	402	-0-	-270	-0-	530 9	117 2	N	240	304 1	110
03	775 #	605	-0-	-170	-0-	35 1	181 2	N	356	316 1	150
*04	786 R	786	-0-	-0-	-0-	422 9	183 2	N	517	477 1	190
						21 1					
						264 9					
						32 1					
						392 9					
						34 1					
						569 9					

GRETA, NORTH (6300 FRIO)				36870 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621							
VIDAURI "F"				WELL #: 34	RRCID -> 245908	COMPL. DATE 01/19/2009	TOTAL DEPTH 7560	PERF. 6347 - 6404			
11	6000	-0-	-0-	-6000	-0-						-0-
12	6200	-0-	-0-	-6200	-0-						-0-
01	2294 #	-0-	-0-	-2294	-0-						-0-
02	1932 #	-0-	-0-	-1932	-0-						-0-
03	589 #	-0-	-0-	-589	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GRETA, NORTH (6500 SD.)																
CHARRO OPERATING, L.L.C.																
VIDAURI "F"																
					36870 700	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					146621											
					WELL #:	25	RRCID -> 244750					COMPL. DATE 01/15/2009				
											TOTAL DEPTH 7100					
											PERF. 6490 - 6498					
CNTY: REFUGIO																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	4890 #	3688	-0-	-1202	-0-	960	1	2698	2	N	27	177	1	36		
12	4898 #	4514	-0-	-384	-0-	30	9									
01	4402 #	4011	-0-	-391	-0-	998	1	3492	2	N	22			58		
02	3948 #	3414	-0-	-534	-0-	24	9									
03	4526 #	3439	-0-	-1087	-0-	1030	1	2972	2	N	8			66		
04	4380 #	4255	-0-	-125	-0-	9	9									
						901	1	2513	2	N	-0-			66		
						998	1	2441	2	N	-0-			66		
						974	1	3281	2	N	-0-			66		
GRETA, W. (6300)																
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP																
O'BRIEN, J. M. "E"																
					36876 840	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					003599											
					WELL #:	6	RRCID -> 231786					COMPL. DATE 06/04/2007				
											TOTAL DEPTH 6500					
											PERF. 6290 - 6292					
CNTY: REFUGIO																
11	2220 #	756	-0-	-1464	-0-	138	1	571	2	N	43			127		
12	2294 #	1586	-0-	-708	-0-	47	9									
01	1178 #	1132	-0-	-46	-0-	125	1	936	2	N	477	513	1	91		
02	1349 R	1349	-0-	-0-	-0-	525	9									
03	1716 R	1716	-0-	-0-	-0-	135	1	732	2	N	241	170	1	162		
04	1530 R	1529	-0-	-1	-0-	265	9									
						147	1	837	2	N	332	335	1	159		
						365	9									
						187	1	1077	2	N	411	332	1	238		
						452	9									
						174	1	951	2	N	367	483	1	122		
						404	9									
GRUMPY (FRIO)																
RODESSA OPERATING COMPANY																
FENNER																
					37219 200	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					723592											
					WELL #:	1	RRCID -> 229604					COMPL. DATE 08/10/2005				
											TOTAL DEPTH 4534					
											PERF. 3763 - 3770					
CNTY: JACKSON																
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY)																
APACHE CORPORATION																
SAGER, ALBERT H.																
					37480 765	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					
					027200											
					WELL #:	1	RRCID -> 115578					COMPL. DATE 01/15/1985				
											TOTAL DEPTH 14373					
											PERF.13174 - 13250					
CNTY: DE WITT																
11	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	1427	1	2500	2	Y	24	35	1	25		
12	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	26	9									
01	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	1479	1	2623	2	Y	25	33	1	17		
02	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	28	9									
03	4123 X	3412	-0-	-711	-0-	1407	1	3355	2	Y	26			43		
04	3990 X	3317	-0-	-673	-0-	29	9									
						1289	1	2814	2	Y	24	34	1	33		
						26	9									
						1217	1	2194	2	Y	1			34		
						1	9									
						1199	1	2105	2	Y	12	21	1	25		
						13	9									

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) //CONT.// 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168												
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						43
GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
APACHE CORPORATION 027200												
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122511 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8636 - 10501												
11	13320	X	9631	-0-	-3689	-0-	851 1	8732 2	Y	44	46 1	47
12	13764	X	10753	-0-	-3011	-0-	48 9	9743 2	Y	45	46 1	46
01	11005	X	1113	-0-	-9892	-0-	50 9	53 9	Y	48	45 1	49
02	3668	X	919	-0-	-2749	-0-	1060 1	48 9	Y	44	45 1	48
03	4061	X	2462	-0-	-1599	-0-	871 1	1119 2	Y	58	45 1	61
04	3930	X	1820	-0-	-2110	-0-	1279 1	572 2	Y	51	54 1	58
							64 9					
							1192 1					
							56 9					
ZENGERLE, WAYNE O. ET UX WELL #: RRCID -> 124458 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF.10461 - 10488												
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2010												
HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487												
11	631	X	631	-0-	-0-	-0-	596 1	35 9	Y	32	48 1	25
12	737	X	737	-0-	-0-	-0-	704 1	33 9	Y	30	2 1	53
01	3100	N	4404	-0-	1304	1304	978 1	3384 2	Y	38	47 1	44
02	2800	N	4217	-0-	1417	2721	42 9	3298 2	Y	33	49 1	28
03	3100	N	3102	-0-	2	2723	883 1	2411 2	Y	20		48
*04	4619	X	1896	-0-	-2723	-0-	36 9	1207 2	Y	28	41 1	35
							669 1					
							22 9					
							658 1					
							31 9					
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885												
11	3870	X	3262	-0-	-608	-0-	1065 1	2125 2	Y	65	69 1	70
12	3999	X	2871	-0-	-1128	-0-	72 9	1754 2	Y	69	69 1	70
01	3999	X	3273	-0-	-726	-0-	1041 1	2220 2	Y	72	68 1	74
02	3136	X	2955	-0-	-181	-0-	76 9	1967 2	Y	66	68 1	72
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	974 1	2189 2	Y	78	69 1	81
04	3270	X	3050	-0-	-220	-0-	79 9	1851 2	Y	68	72 1	77
							915 1					
							73 9					
							1119 1					
							86 9					
							1124 1					
							75 9					

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	7080 X	6918	-0-	-162	-0-	1403 64 9	1	5451	2	Y	58	86 1 62
12	7316 X	6916	-0-	-400	-0-	1448 67 9	1	5401	2	Y	61	82 1 41
01	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	1379 74 9	1	7175	2	Y	67	108
02	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	1263 66 9	1	6932	2	Y	60	85 1 83
03	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	1474 3 9	1	6415	2	Y	3	86
*04	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	1460 29 9	1	6520	2	Y	26	53 1 59
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772												
11	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	1106 42 9	1	2437	2	Y	38	57 1 30
12	2976 X	1976	-0-	-1000	-0-	994 40 9	1	942	2	Y	36	3 1 63
01	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	1022 47 9	1	3082	2	Y	43	56 1 50
02	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	903 44 9	1	2499	2	Y	40	56 1 34
03	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	936 6 9	1	2778	2	Y	5	39
*04	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	722	1	1129	2	Y	-0-	33 1 6
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845												
11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	805 52 9	1	1025	2	Y	47	72 1 37
12	1829 N	1790	-0-	-39	-0-	911 51 9	1	828	2	Y	46	3 1 80
01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	871 62 9	1	1162	2	Y	56	70 1 66
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	818 55 9	1	1186	2	Y	50	74 1 42
03	3100 N	4158	-0-	1058	1058	1170 91 9	1	2897	2	Y	83	125
*04	3000 N	4484	-0-	1484	2542	1262 97 9	1	3125	2	Y	88	106 1 107
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771												
11	3120 X	3094	-0-	-26	-0-	1363 41 9	1	1690	2	Y	37	57 1 41
12	3410 X	2905	-0-	-505	-0-	1383 45 9	1	1477	2	Y	41	54 1 28
01	3410 X	3123	-0-	-287	-0-	1300 48 9	1	1775	2	Y	44	72
02	3136 X	3101	-0-	-35	-0-	1234 44 9	1	1823	2	Y	40	57 1 55
03	3193 X	2668	-0-	-525	-0-	1147 136 9	1	1385	2	Y	124	179
*04	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	1266 94 9	1	2029	2	Y	85	110 1 154

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
LEVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	1191 1	2134 2	Y	65	69 1	70	
12	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	1243 1	1853 2	Y	69	69 1	70	
01	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	1228 1	2384 2	Y	72	68 1	74	
02	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	1089 1	2100 2	Y	66	68 1	72	
03	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	1242 1	2248 2	Y	59	69 1	62	
*04	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	1161 1	2438 2	Y	51	55 1	58	
BLAIN, LEVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
WAGNER & BROWN, LTD. 891075 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360												
11	3570 X	3430	-0-	-140	-0-	45 1	3378 2	N	6	168 1	30	
12	3689 X	3083	-0-	-606	-0-	47 1	2979 2	N	52		82	
01	3689 X	2831	-0-	-858	-0-	57 9	2660 2	N	113	165 1	30	
02	3192 X	2618	-0-	-574	-0-	42 1	2559 2	N	15		45	
03	3534 X	3205	-0-	-329	-0-	47 1	3121 2	N	34		79	
04	3420 X	3128	-0-	-292	-0-	37 9	3058 2	N	23		102	
GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
APACHE CORPORATION 027200												
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438												
11	2190 N	1920	-0-	-270	-0-	1010 1	909 2	Y	1		179	
12	2077 N	1661	-0-	-416	-0-	1023 1	621 2	Y	15		194	
01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1024 1	957 2	Y	22		216	
02	1792 N	1505	-0-	-287	-0-	922 1	572 2	Y	10		226	
03	1674 N	1428	-0-	-246	-0-	834 1	574 2	Y	18		244	
04	1620 N	701	-0-	-919	-0-	690 1	11 9	Y	10		254	

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) //CONT.// 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13502 - 13611												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	882 1	1652 2	N	-0-			104
12	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	904 1	1756 2	N	1			105
						1 9						
01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	847 1	2443 2	N	5			110
						6 9						
02	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	733 1	1717 2	N	2			112
						2 9						
03	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	1002 1	1995 2	N	2			114
						2 9						
*04	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	965 1	2166 2	N	1			115
						1 9						
H. C. KOONTZ (5460) 37587 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566												
KEERAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133303 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5461 - 5467												
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 1		N	-0-			-0-
12	279 N	171	-0-	-108	-0-	171 1		N	-0-			-0-
01	279 N	159	-0-	-120	-0-	159 1		N	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 1		N	-0-			-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 1		N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
H. THOMAS (CATAHOULA 2800) 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
EAGLE ENERGY DEVELOPMENT CO 238360												
DENTON WELL #: 1 RRCID -> 128597 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2850												
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			-0-
12	775 N	679	-0-	-96	-0-	679 2		N	-0-			-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-			-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-			-0-
03	682 N	608	-0-	-74	-0-	608 2		N	-0-			-0-
04	660 N	614	-0-	-46	-0-	614 2		N	-0-			-0-
SHARP, HARRY F. WELL #: 1 RRCID -> 137773 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 2851												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DITTRICH, A.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 137991 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 3251 PERF. 2820 - 2848												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAILEY (PETTUS) CHISHOLM OIL & GAS, LC WILBURN				38026 666 149453		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
WELL #:				1C	RRCID -> 172732		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 4499 -		4503					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. BECK				173649 WELL #:		1	RRCID -> 168725		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 5778		PERF. 4857 -		4870			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HALLETTSVILLE (BURNS 9800) PIONEER NATURAL RES. USA, INC. TREPTOW OIL UNIT #2				38241 010 665748 WELL #:		2	RRCID -> 160013		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10187		PERF.10054 -		10103			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HALLETTSVILLE (SIMMONS) BOPCO, L.P. KUBENA WILCOX GAS UNIT				38241 077 082967 WELL #:		4	RRCID -> 165291		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 15068		PERF.10720 -		11204			
11	7020 X	6561	-0-	-459	-0-	609	1	5743	2	Y	190	172	1					133
12	7099 X	6653	-0-	-446	-0-	209	9	5728	2	Y	227	160	1					200
01	7998 X	4784	-0-	-3214	-0-	250	9	4205	2	Y	138	177	1					161
02	6804 X	3250	-0-	-3554	-0-	427	1	2877	2	Y	106	162	1					105
03	7533 X	5300	-0-	-2233	-0-	117	9	4527	2	Y	328	158	1					275
04	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	412	1	5703	2	Y	333	509	1					99
						361	9											
						501	1											
						366	9											
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT				572550 082967 WELL #:		1	RRCID -> 142681		COMPL. DATE 05/23/1992		TOTAL DEPTH 10590		PERF.10100 -		10180			
11	18770 X	18770	-0-	-0-	-0-	1631	1	16278	2	Y	134	123	0					41
12	12865 X	12787	-0-	-78	-0-	714	3	147	9									
						1166	1	11007	2	Y	127	125	0					43
01	10858 X	10858	-0-	-0-	-0-	474	3	140	9									
						922	1	9382	2	Y	120	139	0					24
02	17528 X	7840	-0-	-9688	-0-	422	3	132	9									
						658	1	6768	2	Y	91	85	0					30
03	19406 X	8874	-0-	-10532	-0-	314	3	100	9									
						769	1	7640	2	Y	95	102	0					23
04	18780 X	5423	-0-	-13357	-0-	360	3	105	9									
						440	1	4663	2	Y	74	63	0					34
						239	3	81	9									

HALLETTSVILLE (7700)				38241 680	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
INLAND OCEAN, INC.				424607												
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 118652	COMPL. DATE 10/08/1985	TOTAL DEPTH 9502	PERF. 7724	-	7726						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748												
GOLSCH, MARY B.				WELL #: 7	RRCID -> 194116	COMPL. DATE 10/03/2003	TOTAL DEPTH 9370	PERF. 7946	-	7966						
11	150 X	25	-0-	-125	-0-	1 1	24 3	N	-0-	35						
12	873 X	873	-0-	-0-	-0-	53 1	820 3	N	-0-	35						
01	619 X	619	-0-	-0-	-0-	39 1	580 3	N	-0-	35						
02	132 X	132	-0-	-0-	-0-	9 1	121 3	N	2	37						
						2 9										
03	868 X	200	-0-	-668	-0-	15 1	185 3	N	-0-	37						
04	840 X	594	-0-	-246	-0-	53 1	537 3	N	4	41						
						4 9										
HALLETTSVILLE (8750)				38241 925	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LAVACA			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835												
E. HERMES				WELL #: 1	RRCID -> 257241	COMPL. DATE 07/16/2010	TOTAL DEPTH 9760	PERF. 8732	-	8737						
11	2610 N	1475	-0-	-1135 B	-0-	1440 2	35 9	N	32	190 1	10 8	117				
12	2232 N	607	-0-	-1625 B	-0-	594 2	13 9	N	12			129				
01	1953 N	-0-	-0-	-1953 B	-0-			N	-0-			129				
02	1372 N	-0-	-0-	-1372 B	-0-			N	-0-			129				
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			129				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129				
HNH GU				WELL #: 1	RRCID -> 262125	COMPL. DATE 05/22/2010	TOTAL DEPTH 11580	PERF. 8740	-	8760						
11	3300 N	2115	-0-	-1185 B	-0-	2041 2	74 9	N	67	190 1		135				
12	3348 N	1030	-0-	-2318 B	-0-	978 2	52 9	N	47			182				
01	2914 N	239	-0-	-2675 B	-0-	197 2	42 9	N	38			220				
02	1988 N	486	-0-	-1502 B	-0-	441 2	45 9	N	41	186 1		75				
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	212 2	102 9	N	93	1 8		167				
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			167				
EM HERMES (S)				WELL #: 1	RRCID -> 263471	COMPL. DATE 05/25/1999	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A								
11	11718	-0-	-0-	-11718 B	24731			N	-0-			-0-				
12	18772	-0-	-0-	-18772 B	5959			N	-0-			-0-				
01	16339	-0-	-0-	-16339 B	-10380			N	-0-			-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-10380			N	-0-			-0-				
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-10380												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-10380			N	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

HALLETTSVILLE (10,150)													CNTY: LAVACA	
LGDC CORPORATION														
MCEWANS														
WELL #: 1														
RRCID -> 256310														
COMPL. DATE 10/23/2008														
TOTAL DEPTH 11190														
PERF. 10152 - 10210														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3210 #	3183	-0-	-27	-0-	750	1	2379	2	N	49			149
12	3317 #	2289	-0-	-1028	-0-	54	9	1730	2	N	31			180
01	3224 #	286	-0-	-2938	-0-	34	9	136	2	N	-0-			180
02	2953 R	2953	-0-	-0-	-0-	150	1	2284	2	N	63	175	1	68
03	3286 #	3231	-0-	-55	-0-	69	9	2444	2	N	56			124
04	3180 #	2088	-0-	-1092	-0-	725	1	1537	2	N	46			170
						62	9							
						500	1							
						51	9							
HALLETTSVILLE, E. (FRIO 2250)													CNTY: LAVACA	
TDX ENERGY, LLC														
ABITA														
WELL #: 1														
RRCID -> 250323														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 3010														
PERF. 2822 - 2824														
11	6240 #	6334	-0-	94 B	-9017	6334	2			N	-0-			-0-
12	6603 #	6296	-0-	-307 B	-9324	6296	2			N	-0-			-0-
01	6603 #	6246	-0-	-357 B	-9681	6246	2			N	-0-			-0-
02	5964 #	6304	-0-	340 B	-9341	6304	2			N	-0-			-0-
*03	6541 #	6518	-0-	-23 B	-9364	6518	2			N	-0-			-0-
04	6330 #	430	-0-	-5900 B	-15264	430	2			N	-0-			-0-
HALLETTSVILLE, E. (MIDDLE WILCOX)													CNTY: LAVACA	
BOPCO, L.P.														
BONORDEN GAS UNIT														
WELL #: 3-U														
RRCID -> 170621														
COMPL. DATE 08/19/1998														
TOTAL DEPTH 10604														
PERF. 8612 - 8618														
11	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	200	1	3861	2	Y	55	48	1	17
12	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	61	9	3905	2	Y	42	44	1	15
01	4433 X	3939	-0-	-494	-0-	222	1	3678	2	Y	43	48	1	10
02	4004 X	3823	-0-	-181	-0-	46	9	3594	2	Y	26	28	1	8
03	4433 X	3799	-0-	-634	-0-	214	1	3558	2	Y	30	28	1	10
04	4110 X	3352	-0-	-758	-0-	47	9	3128	2	Y	18	19	1	9
						200	1							
						29	9							
						208	1							
						33	9							
						204	1							
						20	9							
BONORDEN GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 194175														
COMPL. DATE 09/18/2010														
TOTAL DEPTH 9114														
PERF. 7586 - 7594														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967														
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607														
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854														
11	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	540	1	10419	2	Y	189	169	1	57
						208	9							
12	11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	624	1	10986	2	Y	198	186	1	69
						218	9							
01	12442 X	12442	-0-	-0-	-0-	668	1	11465	2	Y	281	274	1	64
						309	9					12	8	
02	11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	610	1	10971	2	Y	267	249	1	82
						294	9							
03	12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	682	1	11647	2	Y	351	317	1	116
						386	9							
*04	11369 X	11369	-0-	-0-	-0-	674	1	10330	2	Y	332	287	1	161
						365	9							
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830														
11	23520 X	12622	-0-	-10898	-0-	569	1	10977	2	Y	978	908	1	294
						1076	9							
12	23529 X	10248	-0-	-13281	-0-	496	1	8733	2	Y	926	898	1	322
						1019	9							
01	22444 X	9249	-0-	-13195	-0-	458	1	7850	2	Y	855	974	1	203
						941	9							
02	10780 X	8527	-0-	-2253	-0-	411	1	7392	2	Y	658	659	1	202
						724	9							
03	11935 X	9020	-0-	-2915	-0-	466	1	7956	2	Y	544	566	1	180
						598	9							
04	11550 X	7421	-0-	-4129	-0-	422	1	6470	2	Y	481	428	1	233
						529	9							
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448														
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	39	1	743	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	50	1	880	2	Y	5	4	1	2
						6	9							
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	52	1	885	2	Y	1	3	1	-0-
						1	9							
02	728 N	684	-0-	-44	-0-	36	1	648	2	Y	-0-			-0-
03	930 N	637	-0-	-293	-0-	35	1	602	2	Y	-0-			-0-
04	900 N	758	-0-	-142	-0-	46	1	712	2	Y	-0-			-0-
MASCOT OIL COMPANY 531355 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355														
HERMES UNIT WELL #: 1														
11	0 Z	21467	-0-	21467	471805	20500	2	967	9	N	879	932	1	221
12	0 Z	21700	-0-	21700	493505	21098	2	602	9	N	547	578	1	190
01	0 Z	20644	-0-	20644	514149	19853	2	791	9	N	719	749	1	160
02	0 Z	21086	-0-	21086	535235	20048	2	1038	9	N	944	735	1	369
03	0 Z	19373	-0-	19373	554608	17516	2	1857	9	N	1688	1810	1	247
04	14B2 EXT	22478	-0-	22478	577086	21550	2	928	9	N	844	744	1	347

HALETTTSVILLE, EAST (9800)				38245 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244												
GERDES, G.H. JR. UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	124792	COMPL. DATE	11/23/1982	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	9774 -	9781		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748												
MARY B. GOLSCH GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	109231	COMPL. DATE	04/30/1994	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10006 -	10078		
11		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	212	1	3513	3	N	49			194	
							54	9								
12		3193 X	837	-0-	-2356	-0-	51	1	784	3	N	2			196	
							2	9								
01		3813 X	3791	-0-	-22	-0-	235	1	3497	3	N	54	175	1	75	
							59	9								
02		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	363	1	5003	3	N	29			104	
							32	9								
03		3906 X	3701	-0-	-205	-0-	265	1	3357	3	N	72			176	
							79	9								
04		3780 X	2470	-0-	-1310	-0-	221	1	2223	3	N	24			200	
							26	9								
MARY B. GOLSCH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	113228	COMPL. DATE	10/10/1984	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9926 -	9934		
11		3510 X	3361	-0-	-149	-0-	187	1	3099	3	N	68	179	1	90	
							75	9								
12		3627 X	3394	-0-	-233	-0-	202	1	3102	3	N	82			172	
							90	9								
01		3379 X	2591	-0-	-788	-0-	159	1	2368	3	N	58	180	1	50	
							64	9								
02		3136 X	2461	-0-	-675	-0-	161	1	2219	3	N	74			124	
							81	9								
03		3472 X	2445	-0-	-1027	-0-	175	1	2213	3	N	52			176	
							57	9								
04		3360 X	2926	-0-	-434	-0-	258	1	2595	3	N	66	182	1	60	
							73	9								
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354												
MORTON, MARIE ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	220968	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	11503	PERF.	9870 -	10040		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	

HALLETTSTVILLE, SOUTH (ANDERSON)				38250 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.				572550									
BERTHA ANDERSON GAS UNIT				WELL #:	1R	RRCID -> 071799	COMPL. DATE 05/14/1977	TOTAL DEPTH 14371	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	17760 X	17404	-0-	-356	-0-	657 1	16327 3	Y	382	440 1		24	
12	19187 X	19187	-0-	-0-	-0-	420 9							
01	19461 X	19461	-0-	-0-	-0-	751 1	17956 3	Y	436	395 1		65	
02	17752 X	16330	-0-	-1422	-0-	480 9							
03	20281 X	20281	-0-	-0-	-0-	842 1	18158 3	Y	419	434 1		50	
04	18840 X	10236	-0-	-8604	-0-	461 9							
						741 1	15187 3	Y	365	347 1		68	
						402 9							
						832 1	18977 3	Y	429	429 1		68	
						472 9							
						398 1	9346 3	Y	447	443 1		72	
						492 9							

HENKES, A. G. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 074489	COMPL. DATE 09/08/1977	TOTAL DEPTH 14505	PERF.11028 - 11067				
11	12510 X	12466	-0-	-44	-0-	468 1	11644 3	Y	322	366 1		20	
12	12927 X	12529	-0-	-398	-0-	354 9							
01	12927 X	12016	-0-	-911	-0-	488 1	11672 3	Y	335	305 1		50	
02	11452 X	10826	-0-	-626	-0-	369 9							
03	12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	518 1	11164 3	Y	304	318 1		36	
*04	25955 X	25955	-0-	-0-	-0-	334 9							
						489 1	10023 3	Y	285	268 1		53	
						314 9							
						520 1	11874 3	Y	318	320 1		51	
						350 9							
						1046 1	24592 3	Y	288	292 1		47	
						317 9							

ETZLER, A. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 077411	COMPL. DATE 03/15/1978	TOTAL DEPTH 14271	PERF.10316 - 10343				
11	10770 X	10260	-0-	-510	-0-	387 1	9607 3	Y	242	276 1		15	
12	10261 X	8811	-0-	-1450	-0-	266 9							
01	11129 X	5812	-0-	-5317	-0-	344 1	8230 3	Y	215	198 1		32	
02	9884 X	4156	-0-	-5728	-0-	237 9							
03	10943 X	6886	-0-	-4057	-0-	250 1	5413 3	Y	135	151 1		16	
04	10260 X	3517	-0-	-6743	-0-	149 9							
						188 1	3858 3	Y	100	97 1		19	
						110 9							
						281 1	6432 3	Y	157	151 1		25	
						173 9							
						136 1	3209 3	Y	156	156 1		25	
						172 9							

VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 074491	COMPL. DATE 10/16/1977	TOTAL DEPTH 12503	PERF. N/A				
11	660 N	357	-0-	-303	-0-	357 2		Y	-0-			-0-	
12	651 N	187	-0-	-464	-0-	187 2		Y	-0-			-0-	
01	465 N	234	-0-	-231	-0-	234 2		Y	-0-			-0-	
02	336 N	132	-0-	-204	-0-	132 2		Y	-0-			-0-	
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		Y	-0-			-0-	
*04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		Y	-0-			-0-	

EINKAUF GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 077822	COMPL. DATE 03/25/1978	TOTAL DEPTH 11846	PERF.10469 - 10504				
11	1020 N	995	-0-	-25	-0-	995 2		N	-0-			235	
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-			235	
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		N	-0-			235	
02	924 N	707	-0-	-217	-0-	628 2	79 9	N	72	180 1		127	
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1380 2	19 9	N	17			144	
04	1170 N	788	-0-	-382	-0-	768 2	20 9	N	18			162	

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900)				38250 475	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354												
RENGER-SASSIN				WELL #:	1	RRCID ->	220935	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	6858	-	6919	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	480 12 9	2913 2	N	11	180 1				19		
12	2697 X	2548	-0-	-149	-0-	496 1 8 9	2044 2	N	7					26		
01	3813 X	3485	-0-	-328	-0-	496 1 33 9	2956 2	N	30	3 8				53		
02	3444 X	2281	-0-	-1163	-0-	352 1 17 9	1912 2	N	15	1 8				67		
03	3813 X	2367	-0-	-1446	-0-	352 1 20 9	1995 2	N	18					85		
04	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			N	NO RPT					85		

RENGER-SASSIN"A"				WELL #:	1	RRCID ->	225510	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	6969	-	7008	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		

HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650)				38250 495	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
LGDC CORPORATION				500227												
SHINER				WELL #:	1	RRCID ->	245905	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	4988	PERF.	4425	-	4442	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17		

HARMON (STRAY 6500)				39116 750	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC				452996												
BRANCH, MAGGIE				WELL #:	26 H	RRCID ->	057402	COMPL. DATE	09/10/1973	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	6489	-	6495	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-		

HARMON, SOUTH (6400)				39120 498	ASSOCIATED				49B				CNTY: JACKSON			
GEMARMI INC.				298884												
SCHEEL, ANNIE				WELL #:	1	RRCID ->	213979	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	6396	-	6400	
11	480 #	216	-0-	-264	-0-	78 2	138 9	N	125	165 1				35		
12	496 #	28	-0-	-468	-0-	22 2	6 9	N	5					40		
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-					40		
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-					40		
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	112					152		
04	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT					152		

HARREL (SLICK)			39194 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
U1 RANCH OIL			880291									
LUKER, B. J ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 134123		COMPL. DATE		N/A			
									TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7592 - 7598			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
HARRIS (TARA)			39240 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
TX ENERGY SERVICES, LLC			875192									
WITT, THEODORE A.			WELL #: 1		RRCID -> 129569		COMPL. DATE		N/A			
									TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3172 - 3798			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
HARRIS (WILCOX-LULING)			39240 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099									
HARRIS, PEARL -A-			WELL #: 1		RRCID -> 150720		COMPL. DATE 06/20/1994		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 7590 - 7600			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
HARRIS (WILCOX-MACKHANK)			39240 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099									
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U.			WELL #: 4		RRCID -> 090136		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8165			
11	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	346 1	2453 2	Y	15			59
12	2945 X	2669	-0-	-276	-0-	17 9	2344 2	Y	16			75
01	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	307 1	2741 2	Y	17			92
02	DLQ G-10	2685	-0-	2685	2685	18 9	2362 2	Y	12			104
03	INC G-10	2896	-0-	2896	5581	349 1	2552 2	Y	14			118
04	INC G-10	2767	-0-	2767	8348	19 9	2432 2	Y	15			133
HARRIS, PEARL -A- MACKHANK			WELL #: 3		RRCID -> 147997		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8134 - 8170			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

HARRIS (WILCOX-SLICK)				39240 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
SIMRAY GP, LLC				784155								
HARRIS, PEARL -A-				WELL #: 3	RRCID -> 068053	COMPL. DATE 08/18/1976	TOTAL DEPTH 8650	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HARRIS (WILCOX-12050)				39240 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
KINGERY, F. G.				WELL #: 1	RRCID -> 105343	COMPL. DATE 03/03/1983	TOTAL DEPTH 13089	PERF. 12068 - 12086				
11	3510	3339	-0-	-171	-0-	394 1	2840 2	Y	95	178 1		141
12	3503 #	3466	-0-	-37	-0-	105 9						
						394 1	2995 2	Y	70			211
						77 9						
01	3864	3864	-0-	-0-	-0-	426 1	3319 2	Y	108	180 1		139
						119 9						
02	DLQ G-10	3474	-0-	3474	3474	390 1	2952 2	Y	120	179 1		80
						132 9						
03	7471	3997	-0-	-3474	-0-	448 1	3407 2	Y	129			209
						142 9						
*04	3815	3815	-0-	-0-	-0-	432 1	3248 2	Y	123	177 1		155
						135 9						

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C)				39247 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
STRATCO OPERATING CO., INC.				825462								
HARRIS -N-				WELL #: 2	RRCID -> 118346	COMPL. DATE 09/18/1985	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8636 - 8656				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32

HAWES (BASAL MIOCENE)				39718 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028								
HAWES, EMILY P.				WELL #: 2D	RRCID -> 117363	COMPL. DATE 09/04/2005	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5258 - 5275				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEALEY (PETTUS)				40007 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880								
HEALEY				WELL #: 1	RRCID -> 195239	COMPL. DATE 08/00/2000	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4575 - 4578				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEARD RANCH (FRIO Z) MEGO RESOURCES, LLC O' BRIEN													40032 132 559362	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
													WELL #: 1	RRCID -> 256909	COMPL. DATE 05/22/2010	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 4705 - 4797			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
11	10170 X	8189	-0-	-1981 B	-0-			852 1	7337 3	N		-0-						39		
12	9889 X	6907	-0-	-2982 B	-0-			817 1	6090 3	N		-0-						39		
01	9917 X	9917	-0-	-0- B	-0-			1183 1	8734 3	N		-0-						39		
02	8909 X	8909	-0-	-0- B	-0-			786 1	8123 3	N		-0-						39		
03	8463 X	8390	-0-	-73 B	-0-			714 1	7676 3	N		-0-						39		
04	9600 X	8354	-0-	-1246 B	-0-			775 1	7579 3	N		-0-						39		
MILAGRO EXPLORATION, LLC C.E. HEARD "B"													566789	RRCID -> 230418	COMPL. DATE 03/30/2007	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4705 - 4715			
11	437 N	437	-0-	-0- B	-0-			27 1	410 2	Y		-0-						-0-		
12	522 N	522	-0-	-0- B	-0-			33 1	489 2	Y		-0-						-0-		
01	449 N	449	-0-	-0- B	-0-			27 1	422 2	Y		-0-						-0-		
02	420 N	270	-0-	-150 B	-0-			17 1	253 2	Y		-0-						-0-		
03	527 N	402	-0-	-125 B	-0-			24 1	378 2	Y		-0-						-0-		
04	420 N	375	-0-	-45 B	-0-			24 1	351 2	Y		-0-						-0-		
HEARD RANCH (2900) MILAGRO EXPLORATION, LLC HEARD, C.E. "B"													40032 264 566789	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
													WELL #: 10	RRCID -> 068265	COMPL. DATE 12/17/1968	TOTAL DEPTH 2512	PERF. 2280 - 2360			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
HEARD, C. E. "B"													WELL #: 18	RRCID -> 205538	COMPL. DATE 03/27/2004	TOTAL DEPTH 8997	PERF. 2974 - 3892			
11	450 N	148	-0-	-302	-0-			9 1	139 2	N		-0-						-0-		
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-			40 1	593 2	N		-0-						-0-		
01	465 N	406	-0-	-59	-0-			25 1	381 2	N		-0-						-0-		
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-			29 1	440 2	N		-0-						-0-		
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-			29 1	469 2	N		-0-						-0-		
*04	498 N	498	-0-	-0-	-0-			32 1	466 2	N		-0-						-0-		
HEARD, CLAUDE E. "B"													WELL #: 7	RRCID -> 207035	COMPL. DATE 10/11/2004	TOTAL DEPTH 5309	PERF. 1452 - 1456			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
HEARD, C. E. "B"													WELL #: 19	RRCID -> 237019	COMPL. DATE 06/08/2008	TOTAL DEPTH 5020	PERF. 2980 - 2984			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-		

HEARD RANCH (2900)													CNTY: BEE										
MILAGRO EXPLORATION, LLC																							
HEARD, CE 'B'																							
													//CONT.//	40032 264	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
													//CONT.//	566789									
													WELL #:	46	RRCID -> 266678			COMPL. DATE 03/29/2012			TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
11	6600 X	4880	-0-	-1720	-0-		304	1	4576	2	N		-0-					-0-					
12	6820 X	5012	-0-	-1808	-0-		319	1	4693	2	N		-0-					-0-					
01	6820 X	4687	-0-	-2133	-0-		284	1	4403	2	N		-0-					-0-					
02	6160 X	2945	-0-	-3215	-0-		181	1	2764	2	N		-0-					-0-					
03	6820 X	3428	-0-	-3392	-0-		202	1	3226	2	N		-0-					-0-					
04	6600 X	4970	-0-	-1630	-0-		323	1	4647	2	N		-0-					-0-					
HEARD RANCH (3500)													CNTY: BEE										
MILAGRO EXPLORATION, LLC																							
HEARD, C. E. "B"																							
													WELL #:	B 14-U	RRCID -> 157808			COMPL. DATE 11/04/1997			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2914 - 3255		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
HEARD, C. E. "B"																							
													WELL #:	47	RRCID -> 242489			COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912		
11	390 N	346	-0-	-44	-0-		22	1	324	2	Y		-0-					-0-					
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-		29	1	430	2	Y		-0-					-0-					
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-		29	1	443	2	Y		-0-					-0-					
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-		22	1	331	2	Y		-0-					-0-					
03	465 N	417	-0-	-48	-0-		25	1	392	2	Y		-0-					-0-					
04	450 N	436	-0-	-14	-0-		28	1	408	2	Y		-0-					-0-					
HEARD RANCH (3650)													CNTY: BEE										
MILAGRO EXPLORATION, LLC																							
HEARD, C. E. "B"																							
													WELL #:	3	RRCID -> 139800			COMPL. DATE 09/13/1991			TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660		
11	870 N	800	-0-	-70	-0-		50	1	750	2	Y		-0-					-0-					
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-		56	1	826	2	Y		-0-					-0-					
01	868 N	851	-0-	-17	-0-		52	1	799	2	Y		-0-					-0-					
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-		47	1	719	2	Y		-0-					-0-					
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-		54	1	863	2	Y		-0-					-0-					
*04	822 N	822	-0-	-0-	-0-		53	1	769	2	Y		-0-					-0-					
HEARD, C. E. "B"																							
													WELL #:	4	RRCID -> 143094			COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3651 - 3661		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
HEARD, C. E. 'B' (3650)																							
													WELL #:	6	RRCID -> 151101			COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704		
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-		102	1	1536	2	Y		-0-					-0-					
12	1364 N	1237	-0-	-127	-0-		79	1	1158	2	Y		-0-					-0-					
01	1178 N	1052	-0-	-126	-0-		64	1	988	2	Y		-0-					-0-					
02	1288 N	783	-0-	-505	-0-		48	1	735	2	Y		-0-					-0-					
03	1240 N	1037	-0-	-203	-0-		61	1	976	2	Y		-0-					-0-					
04	1020 N	792	-0-	-228	-0-		51	1	741	2	Y		-0-					-0-					

HEARD RANCH (3650)														
MILAGRO EXPLORATION, LLC														
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 13 RRCID -> 166892 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3568 - 3636														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-						-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 17 RRCID -> 212412 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577														
11		262	N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	Y	-0-
12		356	N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	Y	-0-
01		375	N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	352	2	Y	-0-
02		252	N	152	-0-	-100	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-
03		341	N	100	-0-	-241	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-
04		360	N	73	-0-	-287	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3608 - 3618														
11		1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1593	2	Y	-0-
12		1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1663	2	Y	-0-
01		1550	N	1380	-0-	-170	-0-	-0-	84	1	1296	2	Y	-0-
02		1596	N	1388	-0-	-208	-0-	-0-	85	1	1303	2	Y	-0-
03		1767	N	1430	-0-	-337	-0-	-0-	84	1	1346	2	Y	-0-
04		1350	N	1312	-0-	-38	-0-	-0-	85	1	1227	2	Y	-0-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3668 - 3678														
11		750	N	476	-0-	-274	-0-	-0-	30	1	446	2	Y	-0-
12		651	N	642	-0-	-9	-0-	-0-	41	1	601	2	Y	-0-
01		599	N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	563	2	Y	-0-
02		579	N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	543	2	Y	-0-
03		782	N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	736	2	Y	-0-
*04		653	N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	611	2	Y	-0-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 33 RRCID -> 230423 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164														
11		30	N	1	-0-	-29	-0-	-0-	1	2			Y	-0-
12		5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-
01		5	N	2	-0-	-3	-0-	-0-	2	2			Y	-0-
02		1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-
03		13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-
*04		27	N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 38 RRCID -> 232874 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386														
11		4860	X	4603	-0-	-257	-0-	-0-	286	1	4307	2	Y	9
12		5022	X	4723	-0-	-299	-0-	-0-	10	9				32
01		5022	X	4626	-0-	-396	-0-	-0-	300	1	4412	2	Y	10
02		4424	X	3968	-0-	-456	-0-	-0-	11	9				42
03		4898	X	4325	-0-	-573	-0-	-0-	280	1	4333	2	Y	12
04		4590	X	4393	-0-	-197	-0-	-0-	13	9				54
									243	1	3713	2	Y	11
									12	9				65
									255	1	4060	2	Y	9
									10	9				43
									285	1	4099	2	Y	31
									9	9				39

HEARD RANCH (3650)				//CONT.//	40032 462	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				//CONT.//	566789										
HEARD, C. E. "B"				WELL #:	37	RRCID ->	232897	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	3604 -	3622	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	90 N	51	-0-	-39	-0-			3 1	48 2	Y	-0-				-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-			5 1	77 2	Y	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-				-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-			5 1	75 2	Y	-0-				-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-			2 1	30 2	Y	-0-				-0-
HEARD, C. E. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	236033	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3576 -	4498	
11	780 N	640	-0-	-140	-0-			40 1	600 2	Y	-0-				-0-
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-			53 1	780 2	Y	-0-				-0-
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-			56 1	871 2	Y	-0-				-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-			45 1	686 2	Y	-0-				-0-
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-			55 1	879 2	Y	-0-				-0-
04	900 N	843	-0-	-57	-0-			55 1	788 2	Y	-0-				-0-
HEARD RANCH (3700)					40032 528	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE			
MEGO RESOURCES, LLC					559362										
HEARD, GEORGIA				WELL #:	3	RRCID ->	001984	COMPL. DATE	04/16/1954	TOTAL DEPTH	5423	PERF.	3673 -	3685	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HEARD RANCH (3900)					40032 594	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BEE			
MEGO RESOURCES, LLC					559362										
SASSER				WELL #:	4	RRCID ->	258905	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3790 -	3792	
11	7500	4285	-0-	-3215	12697	603 1	3682 3	N	-0-						-0-
12	7750	4356	-0-	-3394	9303	355 1	4001 3	N	-0-						-0-
01	7750	4231	-0-	-3519	5784	503 1	3728 3	N	-0-						-0-
02	7000	4030	-0-	-2970	2814	354 1	3676 3	N	-0-						-0-
03	6343 R	3529	-0-	-2814	-0-	312 1	3217 3	N	-0-						-0-
04	4290 #	3925	-0-	-365	-0-	362 1	3563 3	N	-0-						-0-
MILAGRO EXPLORATION, LLC					566789										
HEARD, C. E. "B"				WELL #:	8 U	RRCID ->	034755	COMPL. DATE	12/09/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3808 -	3837	
11	2280 N	2202	-0-	-78	-0-	137 1	2065 2	Y	-0-						-0-
12	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	144 1	2116 2	Y	-0-						-0-
01	2232 N	2144	-0-	-88	-0-	130 1	2014 2	Y	-0-						-0-
02	2044 N	1924	-0-	-120	-0-	118 1	1806 2	Y	-0-						-0-
03	2263 N	2162	-0-	-101	-0-	128 1	2034 2	Y	-0-						-0-
04	2070 N	2050	-0-	-20	-0-	133 1	1917 2	Y	-0-						-0-
HEARD, C. E. "B"				WELL #:	16	RRCID ->	118604	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2600 -	3534	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

HEARD RANCH (4000)				40032 660	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789									
HEARD, C. E. -B-				WELL #: 8	RRCID -> 034895	COMPL. DATE 12/09/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3884 - 3890				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
HEARD RANCH (4050)				40032 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789									
HEARD, C. E. 'B'				WELL #: 35	RRCID -> 266677	COMPL. DATE 03/30/2012	TOTAL DEPTH	5018	PERF. 3982 - 4218				
11		4110	596	-0-	-3514	-0-	37 1	559 2	N	-0-		-0-	
12		4247	556	-0-	-3691	-0-	35 1	521 2	N	-0-		-0-	
01		4247	899	-0-	-3348	-0-	55 1	844 2	N	-0-		-0-	
02		3836	772	-0-	-3064	-0-	47 1	725 2	N	-0-		-0-	
03		4247	814	-0-	-3433	-0-	48 1	766 2	N	-0-		-0-	
04		4110	778	-0-	-3332	-0-	51 1	727 2	N	-0-		-0-	
HEARD RANCH (4300)				40032 792	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
MEGO RESOURCES, LLC				559362									
HEARD, GEORGIA MRS.				WELL #: 10	RRCID -> 052678	COMPL. DATE 04/12/1972	TOTAL DEPTH	4783	PERF. N/A				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MILAGROS RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 250755	COMPL. DATE 06/05/2009	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4480 - 4488				
11		3000 N	1820	-0-	-1180	-0-	262 1	1558 3	N	-0-		-0-	
12		3100 N	1902	-0-	-1198	-0-	167 1	1735 3	N	-0-		-0-	
01		3100 N	2352	-0-	-748	-0-	277 1	2075 3	N	-0-		-0-	
02		4248 X	1814	-0-	-2434	-0-	159 1	1655 3	N	-0-		-0-	
03		1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	170 1	1790 3	N	-0-		-0-	
04		2280 X	1642	-0-	-638	-0-	152 1	1490 3	N	-0-		-0-	
SASSER				WELL #: 7	RRCID -> 267430	COMPL. DATE 04/07/2012	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4273 - 4279				
11		9300 X	2173	-0-	-7127	-0-	315 1	1858 3	N	-0-		-0-	
12		9610 X	1951	-0-	-7659	-0-	157 1	1794 3	N	-0-		-0-	
01		9610 X	1440	-0-	-8170	-0-	173 1	1267 3	N	-0-		-0-	
02		8680 X	1116	-0-	-7564	-0-	98 1	1018 3	N	-0-		-0-	
03		9610 X	962	-0-	-8648	-0-	90 1	872 3	N	-0-		-0-	
04		9300 X	780	-0-	-8520	-0-	71 1	709 3	N	-0-		-0-	
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789									
HEARD, C.E. "B"				WELL #: 9	RRCID -> 044896	COMPL. DATE 05/25/2000	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4362 - 4368				
11		3960 X	3662	-0-	-298	-0-	228 1	3434 2	Y	-0-		-0-	
12		4061 X	3769	-0-	-292	-0-	240 1	3529 2	Y	-0-		-0-	
01		4061 X	3495	-0-	-566	-0-	212 1	3283 2	Y	-0-		-0-	
02		3584 X	3129	-0-	-455	-0-	192 1	2937 2	Y	-0-		-0-	
03		3968 X	3739	-0-	-229	-0-	221 1	3518 2	Y	-0-		-0-	
04		3660 X	3275	-0-	-385	-0-	213 1	3062 2	Y	-0-		-0-	

HEARD RANCH (4300)				//CONT.//	40032 792	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE								
MILAGRO EXPLORATION, LLC				//CONT.//	566789														
HEARD, C.E. -B-				WELL #:	5	RRCID -> 124816	COMPL. DATE	06/18/1987	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	4172 -	4234					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	1650 N	1407	-0-	-243	-0-		88	1	1319	2	Y		-0-					-0-	
12	1705 N	1315	-0-	-390	-0-		84	1	1231	2	Y		-0-					-0-	
01	1705 N	1338	-0-	-367	-0-		81	1	1257	2	Y		-0-					-0-	
02	1260 N	1130	-0-	-130	-0-		69	1	1061	2	Y		-0-					-0-	
03	1302 N	1277	-0-	-25	-0-		75	1	1202	2	Y		-0-					-0-	
04	1290 N	990	-0-	-300	-0-		64	1	926	2	Y		-0-					-0-	
HEARD, C. E. "B"				WELL #:	30	RRCID -> 230419	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL	DEPTH	4991	PERF.	4236 -	4428					
11	2280 N	2056	-0-	-224	-0-		128	1	1928	2	Y		-0-					-0-	
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-		142	1	2084	2	Y		-0-					-0-	
01	2139 N	2017	-0-	-122	-0-		122	1	1895	2	Y		-0-					-0-	
02	1932 N	1757	-0-	-175	-0-		108	1	1649	2	Y		-0-					-0-	
03	2232 N	2082	-0-	-150	-0-		123	1	1959	2	Y		-0-					-0-	
04	1950 N	1645	-0-	-305	-0-		107	1	1538	2	Y		-0-					-0-	
HEARD, C. E. "B"				WELL #:	49	RRCID -> 244423	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL	DEPTH	5010	PERF.	4378 -	4698					
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-		90	1	1353	2	Y		-0-					-0-	
12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-		99	1	1462	2	Y		-0-					-0-	
01	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-		93	1	1435	2	Y		-0-					-0-	
02	1344 N	1308	-0-	-36	-0-		80	1	1228	2	Y		-0-					-0-	
03	1550 N	637	-0-	-913	-0-		38	1	599	2	Y		-0-					-0-	
04	1470 N	1275	-0-	-195	-0-		83	1	1192	2	Y		-0-					-0-	
HEARD RANCH (4400)					40032 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE								
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP					531085														
THOMSON, LAURA D. "B"				WELL #:	3	RRCID -> 136457	COMPL. DATE	09/19/1990	TOTAL	DEPTH	5200	PERF.	4444 -	4449					
11	390 N	70	-0-	-320	-0-		70	2			N		-0-					-0-	
12	124 N	66	-0-	-58	-0-		66	2			N		-0-					-0-	
01	93 N	65	-0-	-28	-0-		65	2			N		-0-					-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						N		-0-					-0-	
03	62 N	60	-0-	-2	-0-		60	2			N		-0-					-0-	
04	60 N	38	-0-	-22	-0-		38	2			N		-0-					-0-	
MEGO RESOURCES, LLC					559362		CAPACITY				CNTY: BEE								
MILAGROS RANCH				WELL #:	4	RRCID -> 266613	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	4446 -	4452					
11	11759 X	11759	-0-	-0-	-0-		1710	1	10038	3	N		10					44	
12	9397 X	9397	-0-	-0-	-0-		850	1	8535	3	N		11					55	
01	12258 X	12258	-0-	-0-	-0-		1460	1	10785	3	N		12					67	
02	13069 X	13069	-0-	-0-	-0-		1153	1	11908	3	N		7					74	
03	15758 X	15758	-0-	-0-	-0-		1340	1	14407	3	N		10					84	
*04	11968 X	11968	-0-	-0-	-0-		1106	1	10845	3	N		15					99	

HEARD RANCH (4400)			//CONT.//		40032 858	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE		
MILAGRO EXPLORATION, LLC					566789									
HEARD, C. E. "B"			WELL #:		11	RRCID -> 124470			COMPL. DATE 05/06/1987			TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4329 - 4337		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

11		990 N	534	-0-	-456	-0-	33 1	501 2	Y	-0-				-0-
12		1023 N	709	-0-	-314	-0-	45 1	664 2	Y	-0-				-0-
01		1023 N	679	-0-	-344	-0-	41 1	638 2	Y	-0-				-0-
02		504 N	469	-0-	-35	-0-	29 1	440 2	Y	-0-				-0-
03		725 N	725	-0-	-0-	-0-	43 1	682 2	Y	-0-				-0-
*04		823 N	823	-0-	-0-	-0-	53 1	770 2	Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"			WELL #:		23	RRCID -> 223044			COMPL. DATE 07/14/2006			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680		
11		9900 X	8632	-0-	-1268	-0-	537 1	8085 2	Y	9				32
							10 9							
12		9362 X	8521	-0-	-841	-0-	542 1	7968 2	Y	10				42
							11 9							
01		9362 X	8167	-0-	-1195	-0-	495 1	7659 2	Y	12				54
							13 9							
02		7840 X	7601	-0-	-239	-0-	466 1	7123 2	Y	11				65
							12 9							
03		8680 X	8462	-0-	-218	-0-	499 1	7953 2	Y	9	43 1			31
							10 9							
04		8400 X	7960	-0-	-440	-0-	516 1	7435 2	Y	8				39
							9 9							

HEARD, C. E. "B"			WELL #:		25	RRCID -> 225492			COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460		
11		2220 N	1920	-0-	-300	-0-	120 1	1800 2	Y	-0-				-0-
12		2201 N	2030	-0-	-171	-0-	129 1	1901 2	Y	-0-				-0-
01		2139 N	2094	-0-	-45	-0-	127 1	1967 2	Y	-0-				-0-
02		1792 N	1747	-0-	-45	-0-	107 1	1640 2	Y	-0-				-0-
03		2015 N	891	-0-	-1124	-0-	53 1	838 2	Y	-0-				-0-
04		2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-			Y	-0-				-0-

C.E. HEARD "B"			WELL #:		28	RRCID -> 230335			COMPL. DATE 03/31/2012			TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382		
11		150 N	109	-0-	-41	-0-	7 1	102 2	Y	-0-				-0-
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	10 1	147 2	Y	-0-				-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	10 1	148 2	Y	-0-				-0-
02		112 N	109	-0-	-3	-0-	7 1	102 2	Y	-0-				-0-
03		155 N	149	-0-	-6	-0-	9 1	140 2	Y	-0-				-0-
04		150 N	141	-0-	-9	-0-	9 1	132 2	Y	-0-				-0-

C.E. HEARD "B"			WELL #:		34	RRCID -> 230518			COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4562 - 4570		
11		6840 X	6278	-0-	-562	-0-	391 1	5877 2	Y	9				32
							10 9							
12		7068 X	6183	-0-	-885	-0-	393 1	5779 2	Y	10				42
							11 9							
01		6944 X	5827	-0-	-1117	-0-	353 1	5461 2	Y	12				54
							13 9							
02		6272 X	5316	-0-	-956	-0-	326 1	4978 2	Y	11				65
							12 9							
03		6696 X	5451	-0-	-1245	-0-	321 1	5120 2	Y	9	43 1			31
							10 9							
04		6270 X	5259	-0-	-1011	-0-	341 1	4909 2	Y	8				39
							9 9							

HEARD RANCH (4400)		//CONT.//		40032 858	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789								
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		36	RRCID ->	231910	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	5021	PERF. 4216 -	4554
M	O	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
11		450 N	412	-0-	-38	-0-	26 1	386 2	Y	-0-		-0-
12		485 N	485	-0-	-0-	-0-	31 1	454 2	Y	-0-		-0-
01		465 N	377	-0-	-88	-0-	23 1	354 2	Y	-0-		-0-
02		392 N	346	-0-	-46	-0-	21 1	325 2	Y	-0-		-0-
03		465 N	386	-0-	-79	-0-	23 1	363 2	Y	-0-		-0-
*04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	29 1	423 2	Y	-0-		-0-
HEARD, C.E. "B"		WELL #:		27	RRCID ->	233420	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4394 -	4402
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	18 1	265 2	Y	-0-		-0-
12		248 N	166	-0-	-82	-0-	11 1	155 2	Y	-0-		-0-
01		341 N	251	-0-	-90	-0-	15 1	236 2	Y	-0-		-0-
02		252 N	216	-0-	-36	-0-	13 1	203 2	Y	-0-		-0-
03		155 N	139	-0-	-16	-0-	8 1	131 2	Y	-0-		-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		39	RRCID ->	235984	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	5007	PERF. 3649 -	4536
11		7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	449 1	6755 2	Y	9		32
							10 9					
12		6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	417 1	6131 2	Y	10		42
							11 9					
01		6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	381 1	5907 2	Y	12		54
							13 9					
02		6300 X	5481	-0-	-819	-0-	336 1	5133 2	Y	11		65
							12 9					
03		6975 X	6156	-0-	-819	-0-	363 1	5783 2	Y	9	43 1	31
							10 9					
04		6750 X	5179	-0-	-1571	-0-	336 1	4834 2	Y	8		39
							9 9					
HEARD, C.E. "B"		WELL #:		43	RRCID ->	235987	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 4458 -	4462
11		1740 N	1525	-0-	-215	-0-	95 1	1430 2	Y	-0-		-0-
12		1705 N	1677	-0-	-28	-0-	107 1	1570 2	Y	-0-		-0-
01		1643 N	1631	-0-	-12	-0-	99 1	1532 2	Y	-0-		-0-
02		1428 N	1250	-0-	-178	-0-	77 1	1173 2	Y	-0-		-0-
03		1674 N	1463	-0-	-211	-0-	86 1	1377 2	Y	-0-		-0-
04		1590 N	1328	-0-	-262	-0-	86 1	1242 2	Y	-0-		-0-
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		32	RRCID ->	236095	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	5013	PERF. 3910 -	4524
11		2310 X	734	-0-	-1576	-0-	46 1	688 2	Y	-0-		-0-
12		2294 X	759	-0-	-1535	-0-	48 1	711 2	Y	-0-		-0-
01		1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	121 1	1878 2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	2896	-0-	96	96	178 1	2718 2	Y	-0-		-0-
03		2055 N	1959	-0-	-96	-0-	116 1	1843 2	Y	-0-		-0-
04		1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-			Y	-0-		-0-
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		41	RRCID ->	237033	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3590 -	4577
11		1920 N	1775	-0-	-145	-0-	111 1	1664 2	Y	-0-		-0-
12		1984 N	1898	-0-	-86	-0-	121 1	1777 2	Y	-0-		-0-
01		1984 N	1968	-0-	-16	-0-	119 1	1849 2	Y	-0-		-0-
02		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	104 1	1594 2	Y	-0-		-0-
03		1891 N	1685	-0-	-206	-0-	99 1	1586 2	Y	-0-		-0-
04		1890 N	1704	-0-	-186	-0-	111 1	1593 2	Y	-0-		-0-

HEARD RANCH (4400)		//CONT.//		40032 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789							
HEARD, C.E. "B"		WELL #:		24	RRCID -> 247600	COMPL. DATE 03/10/2009	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4185	-	4384	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	2940 X	2587	-0-	-353	-0-	161 1	2426 2	Y	-0-	-0-	
12	2883 X	2869	-0-	-14	-0-	183 1	2686 2	Y	-0-	-0-	
01	2759 X	2429	-0-	-330	-0-	147 1	2282 2	Y	-0-	-0-	
02	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	149 1	2272 2	Y	-0-	-0-	
03	2883 N	565	-0-	-2318	-0-	33 1	532 2	Y	-0-	-0-	
04	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-			Y	-0-	-0-	
HEARD RANCH (4500)				40032 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789							
HEARD, C.E. "B"		WELL #:		22	RRCID -> 215103	COMPL. DATE 08/29/2005	TOTAL DEPTH 5020	PERF. 4522	-	4528	
11	3386	3386	-0-	-0-	-0-	211 1	3175 2	Y	-0-	-0-	
12	4200	4200	-0-	-0-	-0-	268 1	3932 2	Y	-0-	-0-	
01	3876	3876	-0-	-0-	-0-	235 1	3641 2	Y	-0-	-0-	
02	3421	3421	-0-	-0-	-0-	210 1	3211 2	Y	-0-	-0-	
03	8866	8866	-0-	-0-	-0-	523 1	8343 2	Y	-0-	-0-	
*04	10082	10082	-0-	-0-	-0-	10082 2		Y	-0-	-0-	
HEARD RANCH (4600)				40032 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789							
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		31	RRCID -> 230422	COMPL. DATE 03/26/2007	TOTAL DEPTH 5015	PERF. 4456	-	4736	
11	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	246 1	3699 2	Y	-0-	-0-	
12	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	284 1	4177 2	Y	-0-	-0-	
01	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	288 1	4455 2	Y	-0-	-0-	
02	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	257 1	3920 2	Y	-0-	-0-	
03	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	245 1	3912 2	Y	-0-	-0-	
*04	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	296 1	4257 2	Y	-0-	-0-	
HEARD RANCH (4800)				40032 924	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE			
C & E OPERATING, INC.				120079							
HUGHES, J. W. F. L. P.		WELL #:		2	RRCID -> 174447	COMPL. DATE 07/22/1999	TOTAL DEPTH 5400	PERF. N/A			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
HEINZEVILLE (RECKLAW)				40203 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535							
HESTER, CARL T.		WELL #:		1	RRCID -> 107201	COMPL. DATE 07/29/1983	TOTAL DEPTH 7515	PERF. 7457	-	7464	
11	1800 N	1579	-0-	-221	-0-	1549 2	30 9	Y	27	175 1	50
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1747 2	33 9	Y	30	4 8	76
01	1767 N	1722	-0-	-45	-0-	1693 2	29 9	Y	26		102
02	1484 N	1292	-0-	-192	-0-	1281 2	11 9	Y	10		112
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1799 2	25 9	Y	23		135
04	1680 N	1612	-0-	-68	-0-	1586 2	26 9	Y	24		159
HESTER, CARL T.		WELL #:		2	RRCID -> 207664	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH 7560	PERF. 7420	-	7430	
11	510 N	336	-0-	-174	-0-	336 2		Y	-0-	-0-	
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	435 2		Y	-0-	-0-	
01	434 N	365	-0-	-69	-0-	365 2		Y	-0-	-0-	
02	308 N	244	-0-	-64	-0-	244 2		Y	-0-	-0-	
03	434 N	276	-0-	-158	-0-	276 2		Y	-0-	-0-	
04	360 N	254	-0-	-106	-0-	254 2		Y	-0-	-0-	

HEINZEVILLE (RECKLAW)		//CONT.//		40203 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715								
GAYLE, B. B.		WELL #:		1	RRCID -> 197432		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7422 - 7447	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
HELEN GOHLKE (FRIO 3250)				40231 132	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FINLEY RESOURCES, INC.				268602								
WELDER HEIRS "A"		WELL #:		A 5	RRCID -> 172717		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 3706		PERF. 3263 - 3269	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
HELEN GOHLKE (FRIO 3300)				40231 165	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797								
CHARLES KUESTER		WELL #:		21	RRCID -> 263765		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 3286 - 3288	
11	4980 #	4376	-0-	-604	-0-	4376 2						-0-
12	5270 #	4821	-0-	-449	-0-	4821 2						-0-
01	5270 #	4737	-0-	-533	-0-	4737 2						-0-
02	4760 #	4433	-0-	-327	-0-	4433 2						-0-
03	4836 #	4513	-0-	-323	-0-	4513 2						-0-
04	4680 #	630	-0-	-4050	-0-	630 2						-0-
HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3800)				40231 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
DFG OIL & GAS, LLC				216726								
MA 206 C		WELL #:		1-C	RRCID -> 170674		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 4265		PERF. 3815 - 3820	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3900)				40231 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
DFG OIL & GAS, LLC				216726								
MA 206 C		WELL #:		1-T	RRCID -> 170678		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 4265		PERF. 3921 - 3928	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1)		40231 297		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA	
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560							
MATTHEW-KUESTER		WELL #: 18 U		RRCID -> 059775		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2)		40231 396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560							
MATTHEW-KUESTER		WELL #: 18 L		RRCID -> 002034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.)		40231 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715							
MILNER		WELL #: 1		RRCID -> 239490		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 15600 PERF.12720 - 13096	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4500 X	-0-	-0-	-4500 B	-0-				77
12	4650 X	1030	-0-	-3620 B	-0-	44 1	972 2	N	90
01	4742 X	4742	-0-	-0- B	-0-	14 9			
02	3059 X	3059	-0-	-0- B	-0-	30 1	4654 2	N	143
03	3915 X	3915	-0-	-0- B	-0-	58 9			
*04	5720 X	5720	-0-	-0- B	-0-	27 1	3008 2	N	165
						24 9			
						10 1	3870 2	N	197
						35 9			
						10 1	5689 2	N	38
						21 9			

VALENCE OPERATING COMPANY		881167							
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068157		COMPL. DATE 05/01/1976		TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261 2		Y	-0-
12	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283 2		Y	-0-
01	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420 2		Y	-0-
02	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088 2		Y	-0-
03	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074 2		Y	-0-
*04	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 2		Y	-0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248220		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2		Y	-0-
12	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247 2		Y	-0-
01	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 2		Y	-0-
02	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2		Y	-0-
03	1023 N	679	-0-	-344 B	-0-	679 2		Y	-0-
04	990 N	790	-0-	-200 B	-0-	790 2		Y	-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B)														
RINCON PETROLEUM CORPORATION														
SCHULTHEISS GAS UNIT														
WELL #:					40231 413	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					712336						CNTY: VICTORIA			
RRCID -> 231075					COMPL. DATE 08/09/2007	TOTAL DEPTH 16098					PERF. 12122 - 12268			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3870 #	3690	-0-	-180	-0-	3650	2	40	9	N	36		160
12		3999 #	3750	-0-	-249	-0-	3609	2	141	9	N	128	181 1	107
01		3968 #	3146	-0-	-822	-0-	3104	2	42	9	N	38		145
02		5768 #	2288	-0-	-3480	-0-	2275	2	13	9	N	12		157
03		6386 #	2656	-0-	-3730	-0-	2621	2	35	9	N	32		189
04		3690 #	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT		189
HELEN GOHLKE (YEGUA K)														
B.P. PRODUCTIONS INC.														
CHARLES KUESTER A-207 A														
WELL #:					40231 429	ASSOCIATED					CAPACITY			
					040797						CNTY: DE WITT			
RRCID -> 203365					COMPL. DATE 11/05/2003	TOTAL DEPTH 5800					PERF. 5345 - 5680			
11		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-		-0-
12		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
QUALITY EXTRACTION SERV & OP LLC														
FRIAR, A.														
WELL #:					684557	RRCID -> 152585					COMPL. DATE 12/13/1994			
					7						TOTAL DEPTH 9150			
											PERF. 5356 - 5364			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FRIAR, THOMAS														
WELL #:					1	RRCID -> 155170					COMPL. DATE 07/31/1995			
											TOTAL DEPTH 8520			
											PERF. 5352 - 5358			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
FRIAR, THOMAS														
WELL #:					2	RRCID -> 172084					COMPL. DATE 03/22/1986			
											TOTAL DEPTH 5855			
											PERF. N/A			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC														
MUSSELMAN, G. A. -A-														
WELL #:					701560	RRCID -> 105770					COMPL. DATE 05/02/1983			
					4						TOTAL DEPTH 16400			
											PERF. 5280 - 5284			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K)		//CONT.//		40231 429	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT	
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560					
MATTHEWS-KUESTER		WELL #:		7	RRCID -> 171759	COMPL. DATE 11/17/1998	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 5305 -	5309
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HELEN GOHLKE (YEGUA 5400)				40231 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797					
CHARLES KUESTER		WELL #:		21	RRCID -> 250767	COMPL. DATE 05/17/2009	TOTAL DEPTH 5790	PERF. 5430 -	5434
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	61
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	61
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/03/2011									
HELEN GOHLKE (850)				40231 528	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA	
SURE FLOW OIL & GAS, INC.				830587					
MUSSELMAN		WELL #:		1	RRCID -> 159647	COMPL. DATE 05/24/1996	TOTAL DEPTH 3661	PERF. 606 -	762
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450)				40231 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DE WITT	
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560					
PANCHO UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 257081	COMPL. DATE 06/10/2010	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 1517 -	1520
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1)				40232 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
OMEGA ENERGY, LLC				622657					
JACOBS, CHARLES		WELL #:		1	RRCID -> 058702	COMPL. DATE 05/27/1974	TOTAL DEPTH 9515	PERF. 8786 -	8800
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	133
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	133
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	133

HELEN GOHLKE, E. (11060)				40232 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA							
STEPHENS PRODUCTION COMPANY				818425													
CHARLEY JACOBS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 184593	COMPL. DATE 08/02/2001	TOTAL DEPTH 11475	PERF. 11060	- 11110								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	29790 X	29381	-0-	-409	-0-	29192	2	189	9	N	172	178	2	1	8	199	
12	30783 X	29774	-0-	-1009	-0-	29369	2	405	9	N	368	352	2	1	8	214	
01	30163 X	27862	-0-	-2301	-0-	27566	2	296	9	N	269	180	2	2	8	301	
02	27412 X	25834	-0-	-1578	-0-	25555	2	279	9	N	254	345	2	4	8	206	
03	30349 X	29043	-0-	-1306	-0-	28641	2	402	9	N	365	177	2	3	8	391	
04	29370 X	26590	-0-	-2780	-0-	26282	2	308	9	N	280	348	2	4	8	319	
JACOBS BRUMUND GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 187539	COMPL. DATE 02/15/2009	TOTAL DEPTH 12454	PERF. 10386	- 10455								
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-						204
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1344	2	3	9	N	3						207
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1422	2	4	9	N	4						211
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1208	2	17	9	N	15	174	2	2	8		50
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1168	2	6	9	N	5						55
*04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1300	2	10	9	N	9						64
HELEN GOHLKE, N.E. (FRIO 2970)				40234 310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA							
G E OPERATING, INC.				292166													
WENDTLAND				WELL #: 1	RRCID -> 168758	COMPL. DATE 05/03/1998	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2918	- 2920								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX)				40238 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA							
G E OPERATING, INC.				292166													
RUSCHHAUPT				WELL #: 2	RRCID -> 144055	COMPL. DATE 09/02/1992	TOTAL DEPTH 5860	PERF. 5473	- 5476								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)				40238 205	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378													
GONZALES, MAURO ESTATE				WELL #: 9	RRCID -> 124189	COMPL. DATE 05/14/1987	TOTAL DEPTH 8690	PERF. 8540	- 8577								
*10	5177 X	3258	-0-	-1919	-0-	950	1	2258	3	Y	45	96	1				58
						50	9										
11	5010 X	3450	-0-	-1560	-0-	829	1	2559	3	Y	56						114
						62	9										
12	5177 X	3998	-0-	-1179	-0-	939	1	2978	3	Y	74	98	1				90
						81	9										
01	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	1441	1	2921	3	Y	55						145
						279	5	61	9								
02	3220 X	2973	-0-	-247	-0-	770	1	2137	3	Y	60						205
						66	9										
*03	3999 X	3845	-0-	-154	-0-	1012	1	2761	3	Y	65	126	1				144
						72	9										
04	4200 X	3898	-0-	-302	-0-	1026	1	2825	3	Y	43	123	1				64
						47	9										

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)/CONT.//										40238 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//										216378											
GONZALES, FELICE										WELL #:		1		RRCID -> 129362		COMPL. DATE 06/12/1988		TOTAL DEPTH 14000		PERF.10024 - 10120	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
*10	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	-0-		2982	3	64	9	N	58					233			
11	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	-0-		2194	3	12	9	N	11	179	1			65			
12	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	-0-		2659	3	67	9	N	61					126			
01	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	-0-		2816	3	52	9	N	47					173			
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-		1595	3	4	9	N	4					177			
*03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-		1499	3	68	9	N	62					239			
*04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-		1464	3	68	9	N	62	172	1			129			
VALENCE OPERATING COMPANY										881167											
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 258701		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 10574		PERF.10070 - 10266	
11	3840 X	3363	-0-	-477	-0-	-0-		3286	2	77	9	Y	70					197			
12	3813 X	2576	-0-	-1237	-0-	-0-		2576	2			Y	-0-					197			
01	3565 X	2556	-0-	-1009	-0-	-0-		2482	2	74	9	Y	67					264			
02	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	-0-		2880	2	2	9	Y	2	172	1			94			
03	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	-0-		3100	2	66	9	Y	60					154			
*04	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	-0-		2724	2			Y	-0-					154			
WOFFORD, C. J.										935452											
COCKE AND GOODRICH UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 134136		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10153		PERF. 9974 - 10136	
11	11400 X	10398	-0-	-1002	-0-	-0-		10087	2	311	9	N	283	334	1			47			
12	11408 X	11234	-0-	-174	-0-	-0-		10897	2	337	9	N	306	336	1			17			
01	11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	-0-		11200	2	391	9	N	355	307	1			65			
02	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	-0-		9724	2	325	9	N	295	281	1			79			
03	11222 X	11216	-0-	-6	-0-	-0-		10874	2	342	9	N	311	324	1			66			
04	11220 X	10605	-0-	-615	-0-	-0-		10273	2	332	9	N	302	303	1			65			
HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.)										40238 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.										216378											
GONZALES, MAURO ESTATE										WELL #:		6		RRCID -> 206600		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5837		PERF. 5398 - 5718	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER)										40239 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
QUALITY EXTRACTION SERV & OP LLC										684557											
FRIAR, A.										WELL #:		5		RRCID -> 148215		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 5582 - 5590	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
HELM (PETTUS)										40268 265		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
WOFFORD, C. J.										935452											
BRASHEAR										WELL #:		2		RRCID -> 202205		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3664 - 3668	
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-11286						N	-0-					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED										11/02/2012		- PLUGGED 11/02/12									

TOM LYNE, NE (SLICK)		40508 448	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886								
TULLIS		WELL #: 1	RRCID -> 219633		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8176	- 8216
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	900 #	689	-0-	-211	-0-	689 2	N	-0-		64
12	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674 2	N	-0-		64
01	651 #	316	-0-	-335	-0-	316 2	N	-0-		64
02	644 #	150	-0-	-494	-0-	146 2	4 9	4		68
*03	713 #	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-		68
04	690 #	-0-	-0-	-690	-0-		N	-0-		68
HENZE (SLICK)		40617 250	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: DE WITT			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
HENZE, MARY		WELL #: 1	RRCID -> 002068		COMPL. DATE 06/11/1951		TOTAL DEPTH	7608	PERF. 7332	- 7370
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HENZE (WILCOX LOWER)		40617 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990								
PETERSON BURGE		WELL #: 1	RRCID -> 237857		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH	15000	PERF.13090	- 13306
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-		38
01	713 N	330	-0-	-383	-0-	330 3	N	-0-		38
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		38
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3	N	-0-		38
04	330 N	39	-0-	-291	-0-	39 3	N	-0-		38
HENZE (WILCOX 9700)		40617 563	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
LONE OAK ENERGY INC		506578								
KERLICK		WELL #: 1	RRCID -> 149700		COMPL. DATE 04/17/1994		TOTAL DEPTH	11315	PERF. 9688	- 9696
11	2310 #	1945	-0-	-365	-0-	1905 2	40 9	36		153
12	2387 #	1961	-0-	-426	-0-	1917 2	44 9	40	163 1	30
01	2074 R	2074	-0-	-0-	-0-	2035 2	39 9	35		65
02	1932 #	1718	-0-	-214	-0-	1679 2	39 9	35		100
03	2139 #	NO RPT	-0-	-2139	-0-		N	NO RPT		100
04	1950 #	NO RPT	-0-	-1950	-0-		N	NO RPT		100
HENZE (WILCOX 10850)		40617 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
RAGARS OIL & GAS CO.		687920								
KERLICK, ELLA LEE		WELL #: 1	RRCID -> 052439		COMPL. DATE 04/20/1972		TOTAL DEPTH	12452	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HENZE (WILCOX 10850)		//CONT.//		40617 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
WINN EXPLORATION CO., INC.				932465							
KERLICK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 259030	COMPL. DATE 09/27/2010	TOTAL DEPTH 11124	PERF. 11076	-	13744	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	53256 X	53256	-0-	-0-	-0-	465 1	51128 2	N	1512	1793 1	387
						1663 9					
12	51150 X	46477	-0-	-4673	-0-	465 1	44543 2	N	1335	1248 1	474
						1469 9					
01	51150 X	42626	-0-	-8524	-0-	41322 2	1304 9	N	1185	1076 1	583
02	46900 X	46575	-0-	-325	-0-	44943 2	1632 9	N	1484	1588 1	479
03	53619 X	53619	-0-	-0-	-0-	52113 2	1506 9	N	1369	1449 1	399
*04	55671 X	55671	-0-	-0-	-0-	53912 2	1759 9	N	1599	1252 1	746

HENZE, E (YEGUA 4725)				40618 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DE WITT			
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336							
HOBLIT UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 267653	COMPL. DATE 04/17/2012	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 4847	-	4851	
05	7750	22174	-0-	14424	20528	22034 2	140 9	N	127		175
06	7500	23842	-0-	16342	36870	23728 2	114 9	N	104	199 1	80
07	7750	10844	-0-	3094	39964	10775 2	69 9	N	63	1 8	142
08	7750	9767	-0-	2017	41981	9703 2	64 9	N	58		200
09	7500	8171	-0-	671	42652	8143 2	28 9	N	25	173 1	52
10	7750	8624	-0-	874	43526	8615 2	9 9	N	8		60
11	7500	6125	-0-	-1375	42151	6117 2	8 9	N	7		67
12	7750	5105	-0-	-2645	39506	5104 2	1 9	N	1		68
01	7750	1511	-0-	-6239	33267	1510 2	1 9	N	1		69
02	7000	5185	-0-	-1815	31452	5167 2	18 9	N	16		85
03	7750	6993	-0-	-757	30695	6969 2	24 9	N	22		107
04	7500	NO RPT	-0-	-7500	23195			N	NO RPT		107

HERNDON (3000 FRIO)				40726 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.				884527							
SCHEDEL		WELL #:		2	RRCID -> 220922	COMPL. DATE 11/30/2007	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 2683	-	2902	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HERNDON (3200 FRIO)				40726 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.				884527							
WHITTINGTON		WELL #:		2	RRCID -> 221086	COMPL. DATE 04/23/2006	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2743	-	2746	
11	2430 #	741	-0-	-1689	-0-	741 3		N	-0-		-0-
12	2511 #	523	-0-	-1988	-0-	523 3		N	-0-		-0-
01	2015 #	935	-0-	-1080	-0-	935 3		N	-0-		-0-
02	1624 #	56	-0-	-1568	-0-	56 3		N	-0-		-0-
03	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		-0-
04	750 #	61	-0-	-689	-0-	61 3		N	-0-		-0-

PATTON				WELL #:	1	RRCID -> 229837	COMPL. DATE 09/22/2008	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2410	-	2416
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEYSER		40957 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA							
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931													
BRIGGS RANCH		WELL #:		RRCID -> 236919		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 8557		PERF. 7024 - 7026					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			71
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			71
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			71
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			71
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2010															
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836													
TRAYLOR, T. P. ETAL "B"		WELL #: 58		RRCID -> 168255		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 7190		PERF. 5498 - 5509					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HEYSER (F-34)		40957 022		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN							
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931													
L. M. DIEMER		WELL #: 4		RRCID -> 257304		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5606		PERF. 5202 - 5260					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
XOG OPERATING LLC		945921													
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #: 35		RRCID -> 114992		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 5336 - 5341					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WELDER, MRS. E.H.		WELL #: 15		RRCID -> 141533		COMPL. DATE 05/05/1992		TOTAL DEPTH 5479		PERF. 5287 - 5292					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT			-0-
WELDER "B"		WELL #: 12U		RRCID -> 143119		COMPL. DATE 09/29/1992		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5371 - 5374					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HEYSER (F-34)			//CONT.//			40957 022	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN				
XOG OPERATING LLC			//CONT.//			945921									
WELDER "A"			WELL #:			53	RRCID -> 172865		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 5349 - 5494		
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	
11	180 #	88	-0-	-0-	-92	-0-		88	3		N	-0-		-0-	
12	186 #	75	-0-	-0-	-111	-0-		75	3		N	-0-		-0-	
01	186 #	-0-	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-	
02	168 #	-0-	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-		-0-	
03	186 #	-0-	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-	
04	90 #	-0-	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-	
HEYSER (F-36)						40957 044	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AURORA RESOURCES CORPORATION						036931									
L. M. DIEMER						WELL #:	4	RRCID -> 257502		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5606		PERF. 5202 - 5260	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
HEYSER (F-37)						40957 055	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
AURORA RESOURCES CORPORATION						036931									
L. M. DIEMER						WELL #:	4	RRCID -> 257306		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5606		PERF. 5272 - 5284	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.						549836									
VANDENBERGE, M. T.						WELL #:	12	RRCID -> 088641		COMPL. DATE 06/03/1980		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5223 - 5228	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
VANDENBERGE, M.T.						WELL #:	14	RRCID -> 130359		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 5885		PERF. 5218 - 5225	
11	1470 #	1240	-0-	-0-	-230	-0-		1240	2		N	-0-		-0-	
12	1519 #	1186	-0-	-0-	-333	-0-		1186	2		N	-0-		-0-	
01	1519 #	1178	-0-	-0-	-341	-0-		1178	2		N	-0-		-0-	
02	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	-0-		1186	2		N	-0-		-0-	
03	1363 R	1363	-0-	-0-	-0-	-0-		1363	2		N	-0-		-0-	
04	1230 #	991	-0-	-0-	-239	-0-		991	2		N	-0-		-0-	
MARSHALL, H.T.						WELL #:	8	RRCID -> 134971		COMPL. DATE 05/20/1990		TOTAL DEPTH 5484		PERF. 5232 - 5242	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HEYSER (F-38)			40957 066		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
AURORA RESOURCES CORPORATION			036931									
L. M. DIEMER			WELL #: 4		RRCID -> 257309		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5606		PERF. 5292 - 5305	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEYSER (F-39)			40957 077		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AURORA RESOURCES CORPORATION			036931									
L. M. DIEMER			WELL #: 4		RRCID -> 257314		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5606		PERF. 5340 - 5398	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836									
DUNWOODY, CHARLES			WELL #: 13		RRCID -> 129098		COMPL. DATE 11/03/1988		TOTAL DEPTH 5585		PERF. 5298 - 5303	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

XOG OPERATING LLC			945921									
WELDER, P. H. -A-			WELL #: 17		RRCID -> 084814		COMPL. DATE 08/22/1979		TOTAL DEPTH 5487		PERF. 5343 - 5357	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

HEYSER (F-40)			40957 088		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
AURORA RESOURCES CORPORATION			036931									
L. M. DIEMER			WELL #: 4		RRCID -> 257315		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5606		PERF. 5340 - 5398	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

XOG OPERATING LLC			945921									
WELDER, PATRICK H. -A-			WELL #: 41		RRCID -> 113506		COMPL. DATE 10/28/1984		TOTAL DEPTH 5575		PERF. 5402 - 5408	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEYSER (F-41)		40957 110		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN					
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931											
L. M. DIEMER		WELL #: 4		RRCID -> 257299		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5606		PERF. 5202 - 5458			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEYSER (F-44)		40957 132		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931											
L. M. DIEMER		WELL #: 4		RRCID -> 257503		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5606		PERF. 5408 - 5458			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEYSER (F-47)		40957 154		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931											
L. M. DIEMER		WELL #: 4		RRCID -> 257504		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5606		PERF. 5408 - 5458			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEYSER (GRETA STRINGER)		40957 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
FREDDCO		284921											
WELDER, P.H. -C-		WELL #: 8		RRCID -> 203202		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 5495		PERF. 4730 - 4735			
11	90 #	59	-0-	-31	-0-	59 2		N	-0-				-0-
12	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-				-0-
01	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-				-0-
02	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-				-0-
03	987 R	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-				-0-
*04	717 R	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-				-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		RRCID -> 052083		COMPL. DATE 02/22/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
BONNER, R. R.		WELL #: 7											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
LANDER, O. M.		WELL #: 6		RRCID -> 134113		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 6968		PERF. 4699 - 4710			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20

HEYSER (2670 SAND)															40957 320					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: CALHOUN				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.															549836																			
VANDENBERG, M. T.															WELL #: 11					RRCID -> 101559					COMPL. DATE 07/06/1982					TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2660 - 2680				
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		* AMT		* DISPOSITIONS CODE		* AMT		* DISPOSITIONS CODE		C M		COND PROD		* DISPOSITIONS AMT CODE		* DISPOSITIONS AMT CODE		EOM BALANCE					
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		467										N		NO RPT						-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		467										N		NO RPT						-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		467										N		NO RPT						-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		467										N		NO RPT						-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		467										N		NO RPT						-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		467										N		NO RPT						-0-					
HEYSER (3400)															40957 352					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: CALHOUN				
XOG OPERATING LLC															945921																			
WELDER, P. H. "B"															WELL #: 7					RRCID -> 181634					COMPL. DATE 06/23/2000					TOTAL DEPTH 5489 PERF. 3334 - 3336				
11	450	#	121	-0-	-329	-0-	121	3	N	-0-	-0-																			-0-				
12	310	#	109	-0-	-201	-0-	109	3	N	-0-	-0-																			-0-				
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-																			-0-				
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-	-0-																			-0-				
03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-																			-0-				
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-																			-0-				
HEYSER (3550)															40957 385					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: VICTORIA				
VIOLA PROD., INC.															886217																			
BAUER, MADDELINE ET AL															WELL #: 1					RRCID -> 118427					COMPL. DATE 08/09/1985					TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3544 - 3556				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-																		-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-																		-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-																		-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-																		-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-																		-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-																		-0-				
HEYSER (3900)															40957 462					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: CALHOUN				
FREDDCO															284921																			
WELDER, P. H.-C-															WELL #: 14					RRCID -> 045858					COMPL. DATE 03/30/1969					TOTAL DEPTH 5480 PERF. N/A				
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	-0-																			-0-				
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2	N	-0-	-0-																			-0-				
01	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2	N	-0-	-0-																			-0-				
02	168	N	28	-0-	-140	-0-	28	2	N	-0-	-0-																			-0-				
03	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	2	N	-0-	-0-																			-0-				
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-																			-0-				
WELDER, P.H. -C-															WELL #: 2D					RRCID -> 128537					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 4100				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-																		-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-																		-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-																		-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-																		-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-																		-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-																		-0-				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.															549836																			
SCHULTZ, L. P.															WELL #: 4					RRCID -> 077414					COMPL. DATE 05/31/1978					TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-																		-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-																		-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-																		-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-																		-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-																		-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-																		-0-				

HEYSER (3900)		//CONT.//		40957 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC				945921							
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #:		51 D	RRCID -> 112885	COMPL. DATE 02/19/1994	TOTAL DEPTH 5570	PERF. 4310	-	4360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COOK, J.G.		WELL #:		1	RRCID -> 130162	COMPL. DATE 08/17/1979	TOTAL DEPTH 5491	PERF. 4043	-	4093	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEYSER (4300)				40957 484	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836							
SCHULTZ, L. P.		WELL #:		10	RRCID -> 002091	COMPL. DATE 11/08/1956	TOTAL DEPTH 6301	PERF. 4304	-	4322	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		7	RRCID -> 002092	COMPL. DATE 04/29/1961	TOTAL DEPTH 5485	PERF. 4292	-	4307	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEYSER (4400)				40957 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
C.W. PICKERING, INC.				121104							
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		4	RRCID -> 046943	COMPL. DATE 09/29/1969	TOTAL DEPTH 6046	PERF. 4394	-	4421	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		5	RRCID -> 055750	COMPL. DATE 07/24/1973	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 4412	-	4416	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSEY (4400)		//CONT.//		40957 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
C.W. PICKERING, INC.		//CONT.//		121104							
SCHULTZ, L.P.		WELL #:		3	RRCID -> 150593		COMPL. DATE 07/13/1994		TOTAL DEPTH	5486	PERF. 4454 - 4456
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
FREDCO				284921							
WELDER, P.H. -C-		WELL #:		16	RRCID -> 131628		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH	5483	PERF. 4436 - 4440
11		377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2	Y	-0-	-0-
12		574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	2	Y	-0-	-0-
01		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2	Y	-0-	-0-
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	Y	-0-	-0-
03		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	Y	-0-	-0-
*04		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2	Y	-0-	-0-
WELDER, P.H. "C"		WELL #:		7	RRCID -> 162516		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH	5495	PERF. 4438 - 4446
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-	-0-
12		155 N	56	-0-	-99	-0-	56	2	N	-0-	-0-
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-	-0-
02		224 N	81	-0-	-143	-0-	81	2	N	-0-	-0-
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	-0-
04		270 N	64	-0-	-206	-0-	64	2	N	-0-	-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836							
BONNER, R. R.		WELL #:		3	RRCID -> 002101		COMPL. DATE 07/05/1958		TOTAL DEPTH	6217	PERF. 4436 - 4444
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		21	RRCID -> 044114		COMPL. DATE 05/22/1968		TOTAL DEPTH	5488	PERF. 4394 - 4446
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SCHULTZ, L. P.		WELL #:		7	RRCID -> 046613		COMPL. DATE 07/29/1969		TOTAL DEPTH	5760	PERF. N/A
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEYSER (4400)		//CONT.//		40957 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836							
BENNETT, W. H.		WELL #:		20	RRCID -> 057105		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 6250 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	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BONNER, R. R.		WELL #:		6	RRCID -> 057551		COMPL. DATE 02/01/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BENNETT, W. H.		WELL #:		4	RRCID -> 058370		COMPL. DATE 04/23/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MARSHALL, H. T.		WELL #:		3	RRCID -> 136637		COMPL. DATE 11/13/1990		TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450 - 4455		
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2	N	-0-	-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-	-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-	-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-	-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2	N	-0-	-0-
HEYSER (5400 #1)		40957 594		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
FREDCO		284921									
WELDER, P. H. -C-		WELL #:		24	RRCID -> 087926		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5398 - 5408		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WELDER, P. H. -C-		WELL #:		15	RRCID -> 131493		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5378 - 5388		
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	Y	-0-	-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	Y	-0-	-0-
01	434	N	91	-0-	-343	-0-	91	2	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-	-0-

HEYSEY (5400 #1)		//CONT.//		40957 594	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN	
FREDDCO		//CONT.//		284921						
WELDER, P.H. "C"		WELL #:		12	RRCID -> 145852		COMPL. DATE 05/11/1993		TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381 2		Y	-0-	-0-
12	310 X	51	-0-	-259	-0-	51 2		Y	-0-	-0-
01	434 X	59	-0-	-375	-0-	59 2		Y	-0-	-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-	-0-
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		Y	-0-	-0-
*04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2		Y	-0-	-0-
WELDER, P.H. "C"		WELL #:		6	RRCID -> 148647		COMPL. DATE 01/25/1994		TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372	
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-	-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		Y	-0-	-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-	-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-	-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-	-0-
XOG OPERATING LLC		945921								
WELDER, P.H. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 135157		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5450 - 5475	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WELDER, E. H. MRS.		WELL #:		16	RRCID -> 138292		COMPL. DATE 07/05/2012		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WELDER, PATRICK H. 'A'		WELL #:		6-F	RRCID -> 138667		COMPL. DATE 03/29/1991		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5394 - 5399	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WELDER, P. H. 'A'		WELL #:		13	RRCID -> 139894		COMPL. DATE 09/08/1991		TOTAL DEPTH 5452 PERF. 5370 - 5380	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEYSER (5400 #1)		//CONT.//		40957 594	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921										
WELDER, P. H. 'A'		WELL #:		10	RRCID -> 140657		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5431 - 5446			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WELDER "A"		WELL #:		53	RRCID -> 172562		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HEYSER (5400 #2)				40957 616	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN					
FREDCO				284921										
WELDER, P. H. -C-		WELL #:		5	RRCID -> 060569		COMPL. DATE 12/07/1974		TOTAL DEPTH	5476	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BENNETT, W. H.		WELL #:		6	RRCID -> 071445		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH	5746	PERF. 5004 - 5066			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:		1	RRCID -> 090798		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
WELDER, P. H. -C- (PF)		WELL #:		1	RRCID -> 090801		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	162 #	41	-0-	-121 B	-246	41	2			Y	-0-			-0-
12	93 #	64	-0-	-29 B	-275	64	2			Y	-0-			-0-
01	62 #	62	-0-	-0 B	-275	62	2			Y	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56 B	-331					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-249	CANCELLED UNDERAGE ->	-82									
03	62 #	-0-	-0-	-62 B	-311					Y	-0-			-0-
04	60 #	43	-0-	-17 B	-328	43	2			Y	-0-			-0-

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B	CNTY: CALHOUN								
FREDCO		//CONT.//		284921												
WELDER, P. H. -C-		WELL #:		17	RRCID ->	091867	COMPL. DATE	10/01/1980	TOTAL DEPTH	5470	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
WELDER, P. H. -C-		WELL #:		4	RRCID ->	130936	COMPL. DATE	05/13/1989	TOTAL DEPTH	5488	PERF. 5414 -	5432				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		549836	RRCID ->	051674	COMPL. DATE	09/03/1982	TOTAL DEPTH	5588	PERF. 5408 -	5415				
BENNETT, W. H.		WELL #:		16	RRCID ->	051674	COMPL. DATE	09/03/1982	TOTAL DEPTH	5588	PERF. 5408 -	5415				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
LANDER, O. M. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	055330	COMPL. DATE	11/27/1989	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 4140 -	4180				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		10	RRCID ->	055372	COMPL. DATE	03/27/1973	TOTAL DEPTH	5595	PERF. 5438 -	5444				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	089490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836												
DUNWOODY, CHARLES S. (PF)		WELL #:		1		RRCID -> 089496		COMPL. DATE 03/10/1986		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	*	AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		17		RRCID -> 089895		COMPL. DATE 04/11/1980		TOTAL DEPTH		5628		PERF. 5470 - 5485		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
BONNER, R. R.		WELL #:		1		RRCID -> 089896		COMPL. DATE 09/11/1980		TOTAL DEPTH		5500		PERF. 5388 - 5410		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		20		RRCID -> 089901		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		26		RRCID -> 089903		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		59		RRCID -> 089906		COMPL. DATE 07/21/1980		TOTAL DEPTH		6301		PERF. 5354 - 5408		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836												
DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		14		RRCID -> 090349		COMPL. DATE 11/24/1939		TOTAL DEPTH 5586		PERF. 5479 - 5488				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
MARSHALL, H. T. (PF)				WELL #:	1	RRCID -> 090791		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
TRAYLOR, T. P. -B- (PF)				WELL #:	1	RRCID -> 090796		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
TRAYLOR, T. P. -B-				WELL #:	8	RRCID -> 091185		COMPL. DATE 10/14/1980		TOTAL DEPTH 5497		PERF. 5393 - 5403				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
BONNER, R. R. (PF)				WELL #:	1	RRCID -> 091316		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
DUNWOODY, CHARLES				WELL #:	5	RRCID -> 092602		COMPL. DATE 12/17/1970		TOTAL DEPTH 5497		PERF. 5470 - 5474				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836											
BENNETT, W. H.		WELL #:		11		RRCID -> 121223		COMPL. DATE 05/08/1986		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 5399 - 5408			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
BENNETT, W. H.		WELL #:		2		RRCID -> 121539		COMPL. DATE 06/12/1986		TOTAL DEPTH 5738		PERF. 5350 - 5360			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
BENNETT, W. H.		WELL #:		7		RRCID -> 122643		COMPL. DATE 11/01/1986		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5356 - 5366			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
BENNETT, W.H.		WELL #:		8		RRCID -> 124198		COMPL. DATE 04/28/1987		TOTAL DEPTH 6048		PERF. 5376 - 5386			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		16		RRCID -> 127343		COMPL. DATE 03/17/1988		TOTAL DEPTH 5594		PERF. 5418 - 5457			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		6		RRCID -> 129271		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5498		PERF. 5421 - 5430			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

HEYSEY (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836														
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 129275 COMPL. DATE 12/03/1988 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5400 - 5410														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 129277 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5422 - 5431														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
PONTIAC OIL, INC. 670449														
WILLIAMS, L. D. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 089894 COMPL. DATE 11/25/1939 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5477 - 5487														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12350														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350				N	NO RPT			-0-
XOG OPERATING LLC 945921														
WELDER, P. H. -B- WELL #: 6 RRCID -> 030618 COMPL. DATE 01/11/1969 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5416 - 5422														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
WELDER, E. H. MRS. WELL #: 6 RRCID -> 090355 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5464 - 5470														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN						
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921												
WELDER, P. H. -A-		WELL #:		6 D		RRCID -> 090361		COMPL. DATE 03/20/1963		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5478 - 5483				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
WELDER, P. H. -A-		WELL #:		11		RRCID -> 090363		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5497		PERF. 4050 - 4100		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
WELDER, P. H. -A-		WELL #:		14		RRCID -> 090365		COMPL. DATE 06/30/2012		TOTAL DEPTH 5480		PERF. 5470 - 5480				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
WELDER, P. H. -B-		WELL #:		13		RRCID -> 090368		COMPL. DATE 05/07/1937		TOTAL DEPTH 5586		PERF. 5476 - 5486				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
WELDER, P. H. -A-		WELL #:		9		RRCID -> 100559		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 5495		PERF. 5437 - 5470				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
COOK, J.G		WELL #:		9		RRCID -> 128123		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 6223		PERF. 5030 - 5050				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER (5400 #2)			//CONT.//		40957 638		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC			//CONT.//		945921									
WELDER, P. H. -B-			WELL #:		8		RRCID -> 132168		COMPL. DATE 09/16/1989		TOTAL DEPTH 5490		PERF. 5400 - 5420	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #3)					40957 638		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.					549836									
BENNETT, W. H.			WELL #:		9		RRCID -> 061285		COMPL. DATE 08/17/1973		TOTAL DEPTH 6034		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEYSER (6300)					40957 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FREDCO					284921									
BENNETT, W. H.			WELL #:		17		RRCID -> 159365		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 6266 - 6272	
11	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-			64
12	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-			64
01	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-			64
02	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-			64
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
*04	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-			64

HEYSER (8100)					40957 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
AURORA RESOURCES CORPORATION					036931									
O. M. LANDER UNIT			WELL #:		2 U		RRCID -> 117867		COMPL. DATE 08/05/1985		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 7964 - 7971	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEYSER (8200)					40957 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
AURORA RESOURCES CORPORATION					036931									
O.M. LANDER UNIT			WELL #:		2L		RRCID -> 142816		COMPL. DATE 09/11/1992		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8170 - 8196	
11	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	150	1	3722	2	Y	57			229
12	3782 X	3739	-0-	-43	-0-	3692	2	47	9	Y	43			272
01	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3910	2	42	9	Y	38	192	1	118
02	DLQ G-10	3600	-0-	3600	3600	3560	1	40	9	Y	36			154
03	DLQ G-10	3766	-0-	3766	7366	3708	2	58	9	Y	53			207
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7366					Y	NO RPT			207

HEYSER (8300)		40957 968	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
BENNETT, W. H.		WELL #: A 2	RRCID -> 154262		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8317 - 8321		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				70
HEYSER, EAST (8040)		40959 480	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
LANDER, O. M. -B-		WELL #: 16	RRCID -> 116530		COMPL. DATE 04/19/1987		TOTAL DEPTH 9188 PERF. 8050 - 8056		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HEYSER, EAST (8350)		40959 650	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
LANDER, O.M. -B-		WELL #: 18	RRCID -> 125123		COMPL. DATE 05/20/1987		TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8327 - 8337		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HEYSER, SE. (6250)		40962 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
XOG OPERATING LLC		945921							
WELDER B		WELL #: 12 L	RRCID -> 133407		COMPL. DATE 12/30/1989		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6212 - 6217		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
WELDER B		WELL #: 16	RRCID -> 141138		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
HIGHLANDER (CARRIZO)		41316 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860							
BLUHM UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 188518		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6990 - 7000		
11	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2	N	-0-	66
12	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015 2	N	-0-	66
01	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2	N	-0-	66
02	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2	N	-0-	66
03	1922 X	1799	-0-	-123	-0-	1799 2	N	-0-	66
04	1860 N	1516	-0-	-344	-0-	1516 2	N	-0-	66

HIGHLANDER (CARRIZO)		//CONT.//		41316 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
BAY ROCK OPERATING COMPANY		//CONT.//		057860						
REAMY		WELL #:		1	RRCID -> 192051		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1590 X	670	-0-	-920	-0-	670 2		N	-0-	164
12	2418 X	1758	-0-	-660	-0-	1758 2		N	-0-	164
01	2418 X	1313	-0-	-1105	-0-	1313 2		N	-0-	164
02	2184 X	799	-0-	-1385	-0-	799 2		N	-0-	164
03	1798 X	218	-0-	-1580	-0-	218 2		N	-0-	164
04	1710 X	273	-0-	-1437	-0-	273 2		N	-0-	164
PARGMANN		WELL #:		1	RRCID -> 192052		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948	
11	1590 X	1208	-0-	-382	-0-	1208 2		N	-0-	19
12	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-	19
01	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-	19
02	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-	19
03	1240 X	1083	-0-	-157	-0-	1083 2		N	-0-	19
04	1440 X	1160	-0-	-280	-0-	1160 2		N	-0-	19
PUTNAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 209859		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069	
11	120 X	23	-0-	-97	-0-	23 2		N	-0-	16
12	31 X	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-	16
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	16
02	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-	16
03	31 X	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-	16
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	16
GISLER, ALFREDA		WELL #:		1	RRCID -> 221908		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 7016	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
KRUEGER		WELL #:		1	RRCID -> 262002		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7070 - 7079	
11	2730 X	1577	-0-	-1153	-0-	1577 2		N	-0-	-0-
12	2232 X	1693	-0-	-539	-0-	1693 2		N	-0-	-0-
01	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 2		N	-0-	-0-
02	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		N	-0-	-0-
03	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2		N	-0-	-0-
04	2880 X	1547	-0-	-1333	-0-	1547 2		N	-0-	-0-
HIGHLINE (13850)		41325 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736								
WEATHERSBEE, JULIA		WELL #:		1	RRCID -> 223542		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 16004 PERF. 13468 - 13486	
11	12330 #	9832	-0-	-2498	-0-	750 1	9082 2	N	-0-	-0-
12	12059 #	3904	-0-	-8155	-0-	725 1	3179 2	N	-0-	-0-
01	11315 #	170	-0-	-11145	-0-	170 2		N	-0-	-0-
02	10220 #	3564	-0-	-6656	-0-	475 1	3089 2	N	-0-	-0-
03	11315 #	9571	-0-	-1744	-0-	775 1	8796 2	N	-0-	-0-
*04	10410 R	10410	-0-	-0-	-0-	750 1	9660 2	N	-0-	-0-

HINNANT (WILSON) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. LUCAS				41609 200 732075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
				WELL #:	2	RRCID -> 261463	COMPL. DATE 01/29/2011	TOTAL DEPTH	6501	PERF. 6314	-	6320	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	23130 X	18449	-0-	-4681	-0-	41 1 231 9	18177 3	N	210	149 1		177	
12	23188 X	15471	-0-	-7717	-0-	240 1 264 9	14967 3	N	240	164 1		253	
01	27931 X	14546	-0-	-13385	-0-	358 1 152 9	14036 3	N	138	180 1		211	
02	21308 X	11566	-0-	-9742	-0-	361 1 207 9	10998 3	N	188	357 1		42	
03	23591 X	13255	-0-	-10336	-0-	330 1 310 9	12615 3	N	282	167 1		157	
04	18450 X	17953	-0-	-497	-0-	327 1 182 9	17444 3	N	165	184 1		138	
HINNANT HEIRS "A"				WELL #:	1	RRCID -> 264538	COMPL. DATE 09/10/2011	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6248	-	6289	
11	22710 X	17825	-0-	-4885	-0-	114 1 322 9	17389 3	N	293	181 1		272	
12	16690 X	16690	-0-	-0-	-0-	200 1 319 9	16171 3	N	290	362 1		200	
01	18941 X	11867	-0-	-7074	-0-	263 1 276 9	11328 3	N	251	184 1	1 8	266	
02	16968 X	11099	-0-	-5869	-0-	305 1 154 9	10640 3	N	140	181 1		225	
03	18786 X	9498	-0-	-9288	-0-	318 1 114 9	9066 3	N	104	175 1		154	
04	17820 X	9015	-0-	-8805	-0-	242 1 113 9	8660 3	N	103			257	
HINNANT (2000) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. HINNANT HEIRS "A"				41609 500 732075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
				WELL #:	2	RRCID -> 265099	COMPL. DATE 12/29/2011	TOTAL DEPTH	5912	PERF. 1871	-	1874	
11	12810	9919	-0-	-2891	-0-	390 1	9529 3	N	-0-			-0-	
12	9203 R	9203	-0-	-0-	-0-	401 1	8802 3	N	-0-			-0-	
01	10013 #	8097	-0-	-1916	-0-	398 1	7699 3	N	-0-			-0-	
02	9268 #	8180	-0-	-1088	-0-	395 1	7785 3	N	-0-			-0-	
03	10261 #	9009	-0-	-1252	-0-	327 1	8682 3	N	-0-			-0-	
04	9930 #	8269	-0-	-1661	-0-	315 1	7954 3	N	-0-			-0-	
HINNANT (5500) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. LUCAS, R.				41609 750 732075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
				WELL #:	1	RRCID -> 261924	COMPL. DATE 01/19/2011	TOTAL DEPTH	6661	PERF. 5612	-	5621	
11	10620 X	7980	-0-	-2640	-0-	165 1 530 9	7285 3	Y	482	414 1		92	
12	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	165 1 474 9	8017 3	Y	431	420 1		103	
01	9765 X	8819	-0-	-946	-0-	173 1 497 9	8149 3	Y	452	416 1		139	
02	8596 X	7717	-0-	-879	-0-	151 1 376 9	7190 3	Y	342	398 1		83	
03	9517 X	8528	-0-	-989	-0-	171 1 347 9	8010 3	Y	315	257 1		141	
04	8520 X	7801	-0-	-719	-0-	161 1 325 9	7315 3	Y	295	383 1	1 8	52	

HINNANT (5500)														
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.														
LUCAS, R.														
WELL #: 2 RRCID -> 264393 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5607 - 5876														
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
11	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-		152	1	1551	3	Y	148	126	1
12	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-		163	9	1287	3	Y	119	118	1
01	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-		150	1	1309	3	Y	133	122	1
02	1484 N	1468	-0-	-16	-0-		131	9	1198	3	Y	118	132	1
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		157	1	1341	3	Y	137	107	1
04	1560 N	1418	-0-	-142	-0-		146	9	1135	3	Y	123	157	1
							140	1						
							130	9						
							158	1						
							151	9						
							148	1						
							135	9						
HOCKLEY (3535)														
REPUBLIC RESOURCES, LLC.														
ROBINSON, D. E.														
WELL #: 4 RRCID -> 101468 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3533 - 3536														
11	240 N	222	-0-	-18	-0-		25	1	197	2	N	-0-		-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-		24	1	196	2	N	-0-		-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-		23	1	203	2	N	-0-		-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-		23	1	185	2	N	-0-		-0-
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-		25	1	175	2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PEREZ, FELIPE														
WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604														
11	810 N	736	-0-	-74	-0-		84	1	652	2	N	-0-		74
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-		88	1	709	2	N	-0-		74
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-		79	1	688	2	N	-0-		74
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-		74	1	613	2	N	-0-		74
*03	719 N	719	-0-	-0-	-0-		88	1	631	2	N	-0-		74
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		74
STAUSS														
WELL #: 1 RRCID -> 188810 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		130
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		130
HOCKLEY (4630)														
BURTON, V.C. OIL & GAS, INC.														
BISSETT, CLARK														
WELL #: 2 RRCID -> 104814 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4627 - 4630														
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-		52	1	174	2	N	-0-		13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		13
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-		31	1	122	2	N	-0-		13
02	224 N	187	-0-	-37	-0-		41	1	146	2	N	-0-		13
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-		37	1	131	2	N	-0-		13
*04	291 N	291	-0-	-0-	-0-		58	1	233	2	N	-0-		13

HOCKLEY (4720)				41845 350	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE				
BURTON, V.C. OIL & GAS, INC.				112360										
HOLT, A. G.				WELL #: 1	RRCID -> 108202	COMPL. DATE 03/14/1983	TOTAL DEPTH 6535	PERF. 4721	-	4725				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	367 1	1266 2	2 N	N	-0-				1143
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	353 1	1219 2	2 N	N	-0-				1143
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	234 1	935 2	2 N	N	-0-				1143
02	1512 N	1311	-0-	-201	-0-	287 1	1024 2	2 N	N	-0-				1143
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	385 1	1372 2	2 N	N	-0-				1143
*04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	330 1	1322 2	2 N	N	-0-				1143
HOLLY (COOK MOUNTAIN 5150)				42261 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DE WITT				
WILSON HYDROCARBON INC.				929170										
SIEVERS, EDWALD ET AL				WELL #: 3 T	RRCID -> 078998	COMPL. DATE 09/29/1978	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 5162	-	5166				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HOLLY (FRIO 3050)				42261 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DE WITT				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535										
SIEVERS, JOHANNA				WELL #: 4	RRCID -> 227406	COMPL. DATE 03/08/2007	TOTAL DEPTH 4669	PERF. 3175	-	3178				
11	2505 R	2505	-0-	-0-	-0-	631 1	1859 2	2 N	N	14	14 8			-0-
12	2573 #	2364	-0-	-209	-0-	660 1	1690 2	2 N	N	13	13 8			-0-
01	2573 #	2389	-0-	-184	-0-	682 1	1707 2	2 N	N	-0-				-0-
02	2352 #	2080	-0-	-272	-0-	616 1	1464 2	2 N	N	-0-				-0-
03	2604 #	1527	-0-	-1077	-0-	682 1	845 2	2 N	N	-0-				-0-
04	2520 #	2311	-0-	-209	-0-	660 1	1651 2	2 N	N	-0-				-0-
HOLLY (VICKSBURG 3900)				42261 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT				
WILSON HYDROCARBON INC.				929170										
SIEVERS, EDWALD ET AL				WELL #: 3 C	RRCID -> 078999	COMPL. DATE 09/29/1978	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 3938	-	3944				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HOLLY (YEGUA 4600 UP.)				42261 750	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DE WITT				
WILSON HYDROCARBON INC.				929170										
SIEVERS, EDWALD ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 062039	COMPL. DATE 05/08/1975	TOTAL DEPTH 5278	PERF. N/A						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HOLLY, NW. (3050)				42265 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT			
MORRISON, FRANK A.				588680						
BOLDT, AMELIA				WELL #: 1 T	RRCID -> 034281	COMPL. DATE 10/02/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3056 -	3058
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
<hr/>										
HOLLY, WEST (VICKSBURG)				42268 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT			
WILSON HYDROCARBON INC.				929170						
BOLDT, E. D.				WELL #: 1	RRCID -> 089009	COMPL. DATE 07/07/1980	TOTAL DEPTH	7664	PERF. 3439 -	3442
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
<hr/>										
HOLLY, WEST (YEGUA)				42268 666	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT			
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931						
KESELING, FRANCIS B.				WELL #: 1	RRCID -> 160107	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 4449 - 4456
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
<hr/>										
HOLLY, WEST (2000)				42268 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535						
RICHARD GERBERT				WELL #: 2	RRCID -> 228038	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 1724 -	1732
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
<hr/>										
HOLMAN (HOCKLEY 1ST)				42289 490	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK			
COLOGNE PRODUCTION COMPANY				168910						
CARTWRIGHT, HOLMAN				WELL #: 110	RRCID -> 162421	COMPL. DATE 03/07/1997	TOTAL DEPTH	4706	PERF. 4316 -	4326
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	49 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	41 2	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOLYFIELD FAN MAN SAND (EY-3-B)				42371 081	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
PINTAIL PRODUCTION CO., INC.				665709						
JANET BUSH GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 184753	COMPL. DATE 10/13/1999	TOTAL DEPTH	5316	PERF. 4948 - 4952	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HOLZMARK (LULING)				42383 228	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: BEE			
TRIDENT CORPORATION				869200						
HOLZMARK				WELL #: 1	RRCID -> 155733	COMPL. DATE 09/22/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8071 - 8084	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		50
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		50
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		50
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		50
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		50
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		50
HOLZMARK (PETTUS)				42383 304	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649						
FINGER ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 235431	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3655 - 3659	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TRIDENT CORPORATION				869200						
HOLZMARK				WELL #: 1	RRCID -> 195114	COMPL. DATE 04/07/2003	TOTAL DEPTH	4392	PERF. 4028 - 4031	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2008										
HOLZMARK (PETTUS 4150)				42383 336	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
DONNA-LYNNE OIL CO.				222439						
YORK				WELL #: 1	RRCID -> 199482	COMPL. DATE 10/10/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4126 - 4174	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLZMARK (WHITSETT) DONNA-LYNNE OIL CO. YORK			42383 532 222439			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE				
			WELL #: 1			RRCID -> 256923			COMPL. DATE 11/12/2009			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3032 - 3034				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TRIDENT CORPORATION HOLZMARK			869200 WELL #: 5			RRCID -> 200171			COMPL. DATE 08/22/2003			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3139 - 3144				
11	1860 #	1638	-0-	-222	-0-	116	1	1522	2	N	-0-					-0-
12	1922 #	1328	-0-	-594	-0-	124	1	1204	2	N	-0-					-0-
01	1829 #	1398	-0-	-431	-0-	112	1	1286	2	N	-0-					-0-
02	1652 #	1088	-0-	-564	-0-	112	1	976	2	N	-0-					-0-
03	1736 #	1493	-0-	-243	-0-	124	1	1369	2	N	-0-					-0-
04	1650 #	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-
HOLZMARK (10800) XTO ENERGY INC. DOMINION FEE			42383 883 945936			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE				
			WELL #: 2			RRCID -> 218589			COMPL. DATE 07/10/2006			TOTAL DEPTH 11780 PERF. 11084 - 11160				
11	6587	6587	-0-	-0-	-0-	1117	1	5470	3	Y	-0-					42
12	2573	2079	-0-	-494	-0-	1034	1	1045	3	Y	-0-					42
01	2573	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					42
02	5516	-0-	-0-	-5516	-0-					Y	-0-					42
03	6107	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					42
04	5910	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-					42
HOLZMARK (11100, C2) XTO ENERGY INC. DOMINION FEE			42383 888 945936			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE				
			WELL #: 1			RRCID -> 211703			COMPL. DATE 11/28/2004			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11100 - 11130				
11	5451	5451	-0-	-0-	-0-	924	1	4526	3	Y	1	181	1			83
						1	9									
12	2162	2162	-0-	-0-	-0-	1075	1	1087	3	Y	-0-					83
01	1519	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					83
02	4676	-0-	-0-	-4676	-0-					Y	-0-					83
03	5177	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					83
04	5010	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-					83
HOLZMARK (12000) CONTINENTAL OPERATING CO. SCHRAMM-NASA			42383 900 173749			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE				
			WELL #: 1			RRCID -> 229795			COMPL. DATE 06/25/2007			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10488 - 10518				
11	5160 #	4800	-0-	-360	-0-	4798	2	2	9	N	2					329
12	5332 #	2694	-0-	-2638	-0-	2693	2	1	9	N	1					330
01	5611 #	4533	-0-	-1078	-0-	4532	2	1	9	N	1					331
02	5068 #	3724	-0-	-1344	-0-	3721	2	3	9	N	3	174	1			160
03	5611 #	3379	-0-	-2232	-0-	3368	2	11	9	N	10					170
04	4800 #	3084	-0-	-1716	-0-	3084	2			N	-0-					170

HOLZMARK (13800 CONSOLIDATED)				42383 940	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736								
WEATHERSBEE, JULIA				WELL #: 1	RRCID -> 216684	COMPL. DATE 01/30/2005	TOTAL DEPTH 16004			PERF.13898 - 15180		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOLZMARK, E. (SLICK)				42384 568	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE			
TRIDENT CORPORATION				869200								
HOLZMARK				WELL #: 1-R	RRCID -> 231492	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH 8950			PERF. 7928 - 7947		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54

HOLZMARK, E. (2ND MASSIVE)				42384 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE			
KALER ENERGY CORP.				450261								
HOLZMARK				WELL #: A 1	RRCID -> 210756	COMPL. DATE 03/23/2005	TOTAL DEPTH 9000			PERF. 8588 - 8622		
11	2580 #	2197	-0-	-383	-0-	2197 2			N	-0-		162
12	2666 #	2153	-0-	-513	-0-	2136 2	17	9	N	15		177
01	2542 #	1614	-0-	-928	-0-	1614 2			N	-0-		177
02	2296 #	1733	-0-	-563	-0-	1733 2			N	-0-		177
03	2480 #	1794	-0-	-686	-0-	1783 2	11	9	N	10		187
04	2190 #	1487	-0-	-703	-0-	1487 2			N	-0-		187

HOLZMARK, E. (10,300)				42384 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736								
BROWN, ED				WELL #: 1	RRCID -> 207642	COMPL. DATE 08/19/2004	TOTAL DEPTH 13000			PERF.10142 - 10662		
11	6450 X	371	-0-	-6079	-0-	40 1	321	2	N	9		218
12	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	10 9						
						929 1	9620	2	N	157	181 1	194
01	6665 X	803	-0-	-5862	-0-	173 9						
						120 1	675	2	N	7		201
						8 9						
02	784 X	524	-0-	-260	-0-	87 1	437	2	N	-0-		201
03	6665 X	576	-0-	-6089	-0-	100 1	476	2	N	-0-		201
04	6450 X	440	-0-	-6010	-0-	69 1	371	2	N	-0-		201

BROWN, AUSTIN				WELL #: 6	RRCID -> 228044	COMPL. DATE 04/23/2007	TOTAL DEPTH 11500			PERF.10525 - 10572		
11	4050 X	3615	-0-	-435	-0-	396 1	3190	2	N	26	181 1	57
						29 9						
12	4185 X	3368	-0-	-817	-0-	294 1	3042	2	N	29		86
						32 9						
01	4092 X	3693	-0-	-399	-0-	552 1	3107	2	N	31		117
						34 9						
02	3696 X	3219	-0-	-477	-0-	524 1	2650	2	N	41		158
						45 9						
03	4092 X	3499	-0-	-593	-0-	598 1	2835	2	N	60	181 1	37
						66 9						
*04	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	605 1	3252	2	N	44		81
						48 9						

HOONEY CREEK (MIOCENE 1000)													42457 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
PETRA OLEUM CORP.													659826								
HOONEY CREEK													WELL #:	2	RRCID -> 058083	COMPL. DATE 09/07/1973	TOTAL DEPTH 2582	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
11	1140 N	786	-0-	-354	-0-	786	3			N	-0-			-0-							
12	837 N	292	-0-	-545	-0-	292	3			N	-0-			-0-							
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-			-0-							
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-			-0-							
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-			-0-							
04	1020 N	323	-0-	-697	-0-	323	3			N	-0-			-0-							
HOPE (FRIO 2950)													42528 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
BARNES MINERAL PRODUCTION, LTD.													049884								
BARNES													WELL #:	1	RRCID -> 164643	COMPL. DATE 04/28/1997	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 2934 - 2936			
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	6	1	88	2	N	-0-			-0-							
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-			-0-							
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	2	N	-0-			-0-							
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-			-0-							
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	2	N	-0-			-0-							
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-			-0-							
BIG LAKE CORPORATION													069458								
YNA													WELL #:	1 C	RRCID -> 251447	COMPL. DATE 10/24/2005	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 3018 - 3022			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
DJ EXPLORATION, INC.													221664								
UNION													WELL #:	1	RRCID -> 245572	COMPL. DATE 09/04/2008	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 2913 - 2918			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC													829259								
POPE													WELL #:	1	RRCID -> 259672	COMPL. DATE 06/30/2010	TOTAL DEPTH 3810	PERF. 3108 - 3110			
11	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-			-0-							
12	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-			-0-							
01	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-			-0-							
02	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-			-0-							
03	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			N	-0-			-0-							
*04	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-			-0-							
HOPE (FRIO 3079)													42528 125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
B.P. PRODUCTIONS INC.													040797								
GEO - HOPE													WELL #:	5	RRCID -> 192492	COMPL. DATE 10/08/2002	TOTAL DEPTH 8140	PERF. 3032 - 3040			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

HOPE (FRIO 3079)		//CONT.//		42528 125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BIG LAKE CORPORATION				069458											
YEGUA EAST		WELL #:		1 C	RRCID -> 216492		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH	5500	PERF. 3192 -	3196			
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC				829259											
KERSTEN				WELL #:	1	RRCID -> 225909		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3108 -	3110		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HOPE (JACOBS 2980)				42528 128	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558											
DEBORD				WELL #:	1	RRCID -> 168426		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2977 -	2979		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122											
NSE KLIMITCHEK MEGAN				WELL #:	2	RRCID -> 235953		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3107 -	3108		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HOPE (MIOCENE 1250)				42528 142	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC				489720											
REID				WELL #:	1R	RRCID -> 263676		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH	2350	PERF. 1105 -	1108		
11	2820 N	2507	-0-	-313	-0-	2507	2			N	-0-				-0-
12	2666 N	2348	-0-	-318	-0-	2348	2			N	-0-				-0-
01	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-				-0-
02	2352 N	311	-0-	-2041	-0-	311	2			N	-0-				-0-
03	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-				-0-
04	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT				-0-
HOPE (MIOCENE 2500)				42528 325	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797											
GEO-HOPE				WELL #:	3	RRCID -> 190685		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2564 -	2583		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HOPE (MIOCENE 2500)		//CONT.//		42528 325	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
DJ EXPLORATION, INC.				221664						
LEGACY		WELL #:		1	RRCID -> 194156		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2284 - 2286	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC				489720						
RODEN		WELL #:		4	RRCID -> 257536		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433	
11	4530 X	1903	-0-	-2627	-0-	1903 2	N	-0-		-0-
12	3658 X	1778	-0-	-1880	-0-	1778 2	N	-0-		-0-
01	3038 X	1508	-0-	-1530	-0-	1508 2	N	-0-		-0-
02	2296 X	1058	-0-	-1238	-0-	1058 2	N	-0-		-0-
03	2263 X	985	-0-	-1278	-0-	985 2	N	-0-		-0-
04	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-		N	NO RPT		-0-
HOPE (MIOCENE 2550)				42528 328	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
MODERN EXPLORATION, INC.				573226						
JACOBS		WELL #:		1	RRCID -> 221482		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872	
11	2490 X	1175	-0-	-1315	-0-	1175 2	N	-0-		-0-
12	2573 X	888	-0-	-1685	-0-	888 2	N	-0-		-0-
01	2077 X	637	-0-	-1440	-0-	637 2	N	-0-		-0-
02	1792 X	715	-0-	-1077	-0-	715 2	N	-0-		-0-
03	1705 X	843	-0-	-862	-0-	843 2	N	-0-		-0-
04	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-		N	NO RPT		-0-
HOPE (MIOCENE 2660)				42528 340	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
BIG LAKE CORPORATION				069458						
LOWER YEGUA EAST		WELL #:		1	RRCID -> 217065		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2670 - 2672	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
YEGUA EAST		WELL #:		2	RRCID -> 232310		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HOPE (MIOCENE 2700)				42528 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE				099955						
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID -> 265946		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2676 - 2679	
11	2640 X	102	-0-	-2538	-0-	29 1	73 2	Y	-0-	-0-
12	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			Y	-0-	-0-
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			Y	-0-	-0-
02	2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HOPE (MIOCENE 2730)													
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC				42528 362	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA
GOODRICH-POINDEXTER UNIT				829259									
WELL #: 1				RRCID -> 245914	COMPL. DATE 01/30/2009				TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2696 - 2700				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4800 #	4353	-0-	-447	-0-	4353	3		N	-0-			-0-
12	4743 #	4508	-0-	-235	-0-	4508	3		N	-0-			-0-
01	4805 #	4754	-0-	-51	-0-	4754	3		N	-0-			-0-
02	4340 #	3936	-0-	-404	-0-	3936	3		N	-0-			-0-
03	4974 R	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3		N	-0-			-0-
*04	4652 R	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3		N	-0-			-0-
HOPE (MIOCENE 2750)													
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC				42528 375	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA
WILLIAMS UNIT				829259									
WELL #: 8				RRCID -> 259607	COMPL. DATE 06/27/2008				TOTAL DEPTH 3859 PERF. N/A				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOPE (MIOCENE 2780)													
B D PRODUCTION CO., INC.				42528 390	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA
BIG BRUSHY UNIT				040190									
WELL #: 1				RRCID -> 226302	COMPL. DATE 11/17/2006				TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2876 - 2878				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2013 - P & A 02-05-13													
HOPE (MIOCENE 2900)													
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE				42528 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA
BRUSHY CREEK GAS UNIT				099955									
WELL #: 15				RRCID -> 190693	COMPL. DATE 06/04/2002				TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOPE (MIOCENE 2950)													
STRATCO OPERATING CO., INC.				42528 402	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA
GOTT "A"				825462									
WELL #: 1				RRCID -> 229333	COMPL. DATE 01/06/2007				TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 2990				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 2970)		42528 404		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
BIG LAKE CORPORATION		069458								
YEGUA EAST		WELL #: 1		RRCID -> 235974		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2970 - 2972		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
HOPE (MIOCENE 3050)		42528 406		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA		
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC		829259								
WILLIAMS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 249868		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 3859 PERF. 3044 - 3048		
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HOPE (MIOCENE 3300)		42528 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805								
GEO-HOPE		WELL #: 4		RRCID -> 192499		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3187 - 3188		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558								
WESLEY DEBORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168348		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3132 - 3138		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HOPE (VICKSBURG 3200)		42528 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
B D PRODUCTION CO., INC.		040190								
MCMANUS, C. B. ET AL		WELL #: 3A		RRCID -> 171262		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3272 - 3275		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797								
GEO-HOPE		WELL #: 2		RRCID -> 190683		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOPE (VICKSBURG 3200)												
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE												
BRUSHY CREEK GAS UNIT												
				WELL #:	11	RRCID ->	183346	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3250 - 3254
				WELL #:	11	RRCID ->	183346	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3250 - 3254
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	90 N	7	-0-	-83	-0-	2	1	5	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BRUSHY CREEK GAS UNIT												
				WELL #:	22	RRCID ->	254219	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	3526	PERF. 3285 - 3288
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
STRATCO OPERATING CO., INC.												
TERRY-GOTT GAS UNIT												
				WELL #:	2	RRCID ->	228063	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 3040 - 3042
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HOPE (WILCOX MASSIVE)												
B D PRODUCTION CO., INC.												
MCMANUS UNIT												
				WELL #:	1	RRCID ->	229728	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 9494 - 9510
11	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	240	1	3737	2	N	132	179 1 128
12	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	145	9	4063	2	N	140	182 1 86
01	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	256	1	4275	2	N	137	172 1 51
02	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	154	9	4306	2	N	114	165
03	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	248	1	4886	2	N	115	180 1 1 8 99
*04	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	125	9	4112	2	N	114	1 8 212
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE												
MCCABE												
				WELL #:	1	RRCID ->	222195	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	9752	PERF. 9461 - 9474
11	1560 X	1041	-0-	-519	-0-	294	1	747	2	Y	-0-	194 1 37
12	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	37
01	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-	37
02	3332 X	-0-	-0-	-3332	-0-					Y	-0-	37
03	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-	37
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-	37

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955														
PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	152 46 9	1	4967	2	N	42			94
12	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	155 52 9	1	5137	2	N	47			141
01	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	324 44 9	1	5203	2	N	40	168 1		13
02	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	324 102 9	1	5269	2	N	93			106
03	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	333 120 9	1	6763	3	N	109	177 1		38
*04	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	539 135 9	1	6301	3	N	123			161
KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483														
11	210 N	159	-0-	-51	-0-	159 2				Y	-0-			106
12	310 N	87	-0-	-223	-0-	87 2				Y	-0-			106
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	161 1		380 2		Y	-0-			106
02	140 N	56	-0-	-84	-0-	16 3 9	1	37 2		Y	3			109
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	105 6 9	1	84 3		Y	5			114
04	510 N	271	-0-	-239	-0-	50 1 9	1	220 3		Y	1			115
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005														
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 176771 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463														
11	3420 X	2743	-0-	-677	-0-	209 1		2534 2		Y	-0-			114
12	3007 X	2891	-0-	-116	-0-	146 1		2745 2		Y	-0-			114
01	3007 X	2704	-0-	-303	-0-	316 1		2388 2		Y	-0-			114
02	2716 X	2482	-0-	-234	-0-	314 56 9	1	2112 2		Y	51			165
03	2883 X	2536	-0-	-347	-0-	349 1		2187 2		Y	-0-			165
04	2610 N	2219	-0-	-391	-0-	266 1		1953 2		Y	-0-			165
ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834														
11	5520 X	5284	-0-	-236	-0-	402 1		4882 2		N	-0-			37
12	5611 X	5050	-0-	-561	-0-	255 1		4795 2		N	-0-			37
01	5611 X	5376	-0-	-235	-0-	629 1		4747 2		N	-0-			37
02	5068 X	5032	-0-	-36	-0-	624 206 9	1	4202 2		N	187			224
03	5456 X	4952	-0-	-504	-0-	681 1		4271 2		N	-0-			224
*04	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	641 1		4697 2		N	-0-			224
ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894														
11	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	460 9 9	1	5579 2		N	8			75
12	6045 X	5641	-0-	-404	-0-	285 1		5356 2		N	-0-			75
01	6076 X	4963	-0-	-1113	-0-	581 1		4382 2		N	-0-			75
02	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	706 66 9	1	4757 2		N	60			135
03	6076 X	4492	-0-	-1584	-0-	618 1		3874 2		N	-0-			135
04	5880 X	5451	-0-	-429	-0-	654 1		4797 2		N	-0-			135

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005						
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 202894		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	19 1	231 2	Y	-0-	76
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	9 1	166 2	Y	-0-	76
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	43 1	321 2	Y	-0-	76
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	25 1	167 2	Y	33	109
						36 9				
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	32 1	203 2	Y	-0-	109
*04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	48 1	348 2	Y	-0-	109
EOG RESOURCES, INC.		253162			RRCID -> 266689		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 15110 PERF. N/A	
MCMANUS		WELL #:		1						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LAMAY CORPORATION		484025			RRCID -> 235534		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836	
WILLIAMS		WELL #:		1						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.		500602			RRCID -> 262983		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225	
PRITCHARD GAS UNIT		WELL #:		1						
11	1950 X	1061	-0-	-889	-0-	1061 2		N	-0-	19
12	2015 X	1832	-0-	-183	-0-	1832 2		N	-0-	19
01	2015 X	1624	-0-	-391	-0-	1534 2	90 9	N	82	101
02	1344 X	1032	-0-	-312	-0-	1032 2		N	-0-	101
03	1829 X	1113	-0-	-716	-0-	1113 2		N	-0-	101
04	1770 X	1181	-0-	-589	-0-	1130 2	51 9	N	46	147
NORTH AMERICAN DRILLING CORP		613521			RRCID -> 220624		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990	
WILLIAMS, C. M.		WELL #:		1						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
HOPE (WILCOX 8800)		42528 600			ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA	
CICO OIL & GAS COMPANY		153410								
WILLIAMS		WELL #:		1D	RRCID -> 175395		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11496 PERF. 3508 - 3518	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOPE (WILCOX 9350)				42528 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244								
WADE				WELL #: 1	RRCID -> 250456	COMPL. DATE 03/24/2009	TOTAL DEPTH 9737	PERF. 9590	-	9610		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-	32
12	2914 X	1383	-0-	-1531	-0-	1383 2				N	-0-	32
01	2914 X	955	-0-	-1959	-0-	955 2				N	-0-	32
02	1428 X	767	-0-	-661	-0-	748 2	19 9			N	17	49
03	1395 X	1241	-0-	-154	-0-	1235 2	6 9			N	5	54
04	1350 X	727	-0-	-623	-0-	719 2	8 9			N	7	61
HOPE (YEGUA 4850)				42528 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
BIG LAKE CORPORATION				069458								
YEGUA EAST				WELL #: 1 T	RRCID -> 216501	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5073	-	5082		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91
YNA				WELL #: 1 T	RRCID -> 251445	COMPL. DATE 10/25/2005	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4718	-	4722		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HOPE (13,600)				42528 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
EOG RESOURCES, INC.				253162								
HENLEY GU				WELL #: 6	RRCID -> 255746	COMPL. DATE 01/31/2010	TOTAL DEPTH 14550	PERF.13502	-	13540		
11	45488	45488	-0-	-0-	-0-	480 1	44572 2	Y	396	370 1		211
12	36859	32545	-0-	-4314	-0-	436 9						
01	36859	18737	-0-	-18122	-0-	473 1	31729 2	Y	312	366 1		157
02	13114	13114	-0-	-0-	-0-	343 9						
03	22579	22579	-0-	-0-	-0-	386 1	18172 2	Y	163	183 1		137
*04	22845	22845	-0-	-0-	-0-	179 9						
						365 1	12591 2	Y	144	173 1		108
						158 9						
						531 1	21813 2	Y	214	172 1		150
						235 9						
						473 1	22144 2	Y	207	181 1		176
						228 9						
HOPE (14,000)				42528 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
EOG RESOURCES, INC.				253162								
HENLEY GU				WELL #: 1	RRCID -> 198764	COMPL. DATE 10/12/2003	TOTAL DEPTH 14600	PERF.14049	-	14253		
11	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	1008 1	4720 2	Y	5	3 1		3
12	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	6 9						
01	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	867 1	3419 2	Y	6	6 1		3
02	6860 X	2355	-0-	-4505	-0-	7 9						
03	5921 X	483	-0-	-5438	-0-	1056 1	4495 2	Y	7	4 1		6
04	5730 X	1572	-0-	-4158	-0-	8 9						
						602 1	1749 2	Y	4	7 1		3
						4 9						
						191 1	292 2	Y	-0-	3 1		-0-
						453 1	1116 2	Y	3	1 1		2
						3 9						

HOPE (14,000)		//CONT.//		42528 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
HENLEY GU		WELL #:		2	RRCID -> 202541		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13458 - 14963	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	663 1	3105 2	Y	2	2 1		1
12	4433 X	3788	-0-	-645	-0-	765 1	3017 2	Y	5	4 1		2
01	4340 X	3773	-0-	-567	-0-	716 1	3051 2	Y	5	3 1		4
02	3416 X	3152	-0-	-264	-0-	806 1	2342 2	Y	4	5 1		3
03	3782 X	2713	-0-	-1069	-0-	1070 1	1640 2	Y	3	4 1		2
04	3660 X	3118	-0-	-542	-0-	900 1	2214 2	Y	4	3 1		3
HENLEY GU		WELL #:		4	RRCID -> 205695		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 15225		PERF.14075 - 14480	
11	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	713 1	3338 2	Y	6	6 1		3
12	4526 X	4308	-0-	-218	-0-	870 1	3431 2	Y	6	6 1		3
01	4402 X	4310	-0-	-92	-0-	818 1	3485 2	Y	6	4 1		5
02	3612 X	3578	-0-	-34	-0-	915 1	2657 2	Y	5	6 1		4
03	3999 X	2852	-0-	-1147	-0-	1124 1	1722 2	Y	5	6 1		3
04	3870 X	3654	-0-	-216	-0-	1054 1	2594 2	Y	5	4 1		4
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385										
FITZHENRY, W. B. HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 202615		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 15914		PERF.13398 - 14288	
11	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	390 1	626 2	N	-0-			72
12	2542 X	761	-0-	-1781	-0-	1318 3	417 2	N	-0-			72
01	2542 X	918	-0-	-1624	-0-	326 1	118 2	N	-0-			72
02	2296 X	943	-0-	-1353	-0-	442 1	73 2	N	-0-			72
03	2418 X	917	-0-	-1501	-0-	358 3	3 2	N	-0-			72
04	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-	475 1		N	NO RPT			72
W. B. FITZHENRY HEIRS GU1		WELL #:		2	RRCID -> 205502		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 14830		PERF.13467 - 14292	
11	210 X	47	-0-	-163	-0-	8 1	13 2	N	-0-			38
12	217 X	26	-0-	-191	-0-	26 3	14 2	N	-0-			38
01	217 X	49	-0-	-168	-0-	11 1	6 2	N	-0-			38
02	56 X	55	-0-	-1	-0-	1 3	4 2	N	-0-			38
03	62 X	36	-0-	-26	-0-	24 1	14 3	N	-0-			38
04	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-	19 3		N	NO RPT			38

HOPE (14,000)		//CONT.//		42528 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		//CONT.//		253385						
W. B. FITZHENRY HEIRS GU2		WELL #:		1	RRCID -> 215232		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 15230 PERF. 12728 - 14580	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	750 X	724	-0-	-26	-0-	121 1	194 2	N	-0-	84
						409 3				
12	713 X	264	-0-	-449	-0-	113 1	145 2	N	-0-	84
						6 3				
01	713 X	510	-0-	-203	-0-	245 1	66 2	N	-0-	84
						199 3				
02	672 X	189	-0-	-483	-0-	95 1	15 2	N	-0-	84
						79 3				
03	744 X	204	-0-	-540	-0-	124 1	1 2	N	-0-	84
						79 3				
04	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT	84
HOPE, NE (800 MIOCENE)				42531 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
BARNES MINERAL PRODUCTION, LTD.				049884						
BARNES, LEON M.		WELL #:		1	RRCID -> 116285		COMPL. DATE 04/06/1985		TOTAL DEPTH 5412 PERF. 800 - 802	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2012 - PLUGGED 12/28/12										
BARNES		WELL #:		1	RRCID -> 266112		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 5311 PERF. 786 - 788	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2012 - P&A EFF 12/27/12										
HOPE, NE. (1100)				42531 525	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA	
STRATCO OPERATING CO., INC.				825462						
TERRY-GUTIERREZ UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 238232		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HOPE, NE. (2700)				42531 570	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
SCHINDLER EXPLORATION INC.				752125						
DEBORD, L. E.		WELL #:		1	RRCID -> 102821		COMPL. DATE 02/10/1982		TOTAL DEPTH 7991 PERF. 2706 - 2716	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
STRATCO OPERATING CO., INC.				825462						
O. TERRY		WELL #:		1	RRCID -> 215874		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

HOPE, NE. (2700)		//CONT.//		42531 570	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
STRATCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		825462						
GOTT		WELL #:		3	RRCID -> 220705		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
HOPE, NE. (2900)				42531 590	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057						
BRADLEY		WELL #:		1	RRCID -> 221604		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 2909 - 2913	
11	2730 X	882	-0-	-1848 B	-0-	882	2	N	-0-	-0-
12	2821 X	-0-	-0-	-2821 B	-0-			N	-0-	-0-
01	2139 X	-0-	-0-	-2139 B	-0-			N	-0-	-0-
02	1932 X	-0-	-0-	-1932 B	-0-			N	-0-	-0-
03	1829 X	-0-	-0-	-1829 B	-0-			N	-0-	-0-
04	870 X	NO RPT	-0-	-870 B	-0-			N	NO RPT	-0-
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858						
MILLER		WELL #:		1	RRCID -> 166123		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2945 - 2951	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
HOPE, NE. (3100)				42531 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797						
GEO-HOPE		WELL #:		1	RRCID -> 190690		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277	
11	930 #	115	-0-	-815	-0-	115	2	N	-0-	-0-
12	1426 #	95	-0-	-1331	-0-	95	2	N	-0-	-0-
01	1426 #	111	-0-	-1315	-0-	111	2	N	-0-	-0-
02	112 N	52	-0-	-60	-0-	52	2	N	-0-	-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-	-0-
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2	N	-0-	-0-
HORADAM (2200 MIOCENE)				42572 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
HENRY HORADAM FAMILY LP				378533						
HORADAM BROS.		WELL #:		1	RRCID -> 163792		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2159 - 2165	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
JMM ENERGY LLC				433110						
HEINRICH, HENRY		WELL #:		2	RRCID -> 157644		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2232 - 2377	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HORDES CREEK (JUDY SAND)				42575 127	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789												
FULLER - NEWTON, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 219200	COMPL. DATE 04/11/2006	TOTAL DEPTH 15150	PERF.13396	-	14068						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	17724 X	17724	-0-	-0-	-0-	3092	1	14632	2	N	-0-					78
12	17732 X	17732	-0-	-0-	-0-	2845	1	14887	2	N	-0-					78
01	13640 X	11597	-0-	-2043	-0-	2031	1	9566	2	N	-0-					78
02	16548 X	11481	-0-	-5067	-0-	2255	1	9226	2	N	-0-					78
03	18321 X	11627	-0-	-6694	-0-	2620	1	9007	2	N	-0-					78
04	17730 X	11416	-0-	-6314	-0-	2560	1	8856	2	N	-0-					78

PETTUS, R. M. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 237077	COMPL. DATE 05/22/2006	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13560	-	13728						
11	6900 X	5277	-0-	-1623	-0-	1247	1	4030	2	N	-0-					-0-
12	7130 X	5188	-0-	-1942	-0-	1225	1	3963	2	N	-0-					-0-
01	6107 X	3845	-0-	-2262	-0-	894	1	2951	2	N	-0-					-0-
02	5516 X	4977	-0-	-539	-0-	1222	1	3755	2	N	-0-					-0-
03	6107 X	4839	-0-	-1268	-0-	1421	1	3418	2	N	-0-					-0-
04	5280 X	4896	-0-	-384	-0-	1309	1	3587	2	N	-0-					-0-

HORDES CREEK (LULING)				42575 142	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD						
DASBEK ENERGY, L.L.C.				201291												
POWELL				WELL #: 1	RRCID -> 225088	COMPL. DATE 10/29/2006	TOTAL DEPTH 11269	PERF. 7884	-	7894						
11	3630	3613	-0-	-17	-0-	318 2	1 9	3293	3	N	2					106
12	3751	3280	-0-	-471	-0-	459	1	2821	3	N	-0-					106
01	3751	2764	-0-	-987	-0-	252	1	2512	3	N	-0-					106
02	3724	3130	-0-	-594	-0-	81	1	3049	3	N	-0-					106
03	3813 #	3166	-0-	-647	-0-	130	1	3036	3	N	-0-					106
04	3600 #	2909	-0-	-691	-0-	90 11	1 9	2808	3	N	10					116

PEGASUS PETROLEUM CORPORATION				650635												
PEREIRA, F. R.				WELL #: 4	RRCID -> 043221	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH 8285	PERF. 4578	-	4580						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.)				42575 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581												
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3				WELL #: 4	RRCID -> 195472	COMPL. DATE 01/25/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11474	-	11887						
11	3120 X	2017	-0-	-1103	-0-	262	1	1755	2	N	-0-					200
12	3224 X	195	-0-	-3029	-0-	41	1	154	2	N	-0-					200
01	3224 X	123	-0-	-3101	-0-	23	1	100	2	N	-0-					200
02	2772 X	161	-0-	-2611	-0-	50	1	111	2	N	-0-					200
03	2852 X	225	-0-	-2627	-0-	56	1	169	2	N	-0-					200
04	2010 X	207	-0-	-1803	-0-	66	1	141	2	N	-0-					200

HORDES CREEK (WILCOX CONS.)				//CONT.//	42575 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				//CONT.//	945581												
HAMMAN & ANDERSON				WELL #:	7	RRCID -> 205521		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 13043		PERF.12434 - 12465					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
HAMMAN & ANDERSON				WELL #:	8	RRCID -> 226493		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11781 - 11811					
11	1740 X	860	-0-	-880	-0-	112	1	748	2	N	-0-					132	
12	1178 X	870	-0-	-308	-0-	183	1	687	2	N	-0-					132	
01	1178 X	590	-0-	-588	-0-	111	1	479	2	N	-0-					132	
02	1064 X	539	-0-	-525	-0-	168	1	371	2	N	-0-					132	
03	899 X	741	-0-	-158	-0-	186	1	555	2	N	-0-					132	
04	870 X	624	-0-	-246	-0-	199	1	425	2	N	-0-					132	
HORDES CREEK (4870)					42575 948	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
SUE-ANN OPERATING, L.C.					828352												
POWELL, GENTRY T. -A-				WELL #:	3	RRCID -> 101605		COMPL. DATE 08/24/1982		TOTAL DEPTH 5090		PERF. 4876 - 4882					
11	3180 #	3166	-0-	-14	-0-	3142	2	24	9	Y	22					154	
12	3286 #	3223	-0-	-63	-0-	3203	2	20	9	Y	18					172	
01	3286 #	3223	-0-	-63	-0-	3201	2	22	9	Y	20					192	
02	2968 #	2896	-0-	-72	-0-	2893	2	3	9	Y	3					195	
03	3286 #	3183	-0-	-103	-0-	3161	2	22	9	Y	20					215	
04	3180 #	3055	-0-	-125	-0-	3034	2	21	9	Y	19					234	
HORDES CREEK, NORTH (SLICK)					42577 664	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION					216536												
POWELL, GENTRY T. SR.				WELL #:	2	RRCID -> 128643		COMPL. DATE 02/22/1991		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 7408 - 7411					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HORDES CREEK, SOUTH (PETTUS)					42580 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION					216536												
POWELL -A-				WELL #:	2	RRCID -> 126386		COMPL. DATE 11/25/1987		TOTAL DEPTH 5111		PERF. 4245 - 4253					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HORDES CREEK, SOUTH (1950)					42580 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC					224880												
PERIERA				WELL #:	1	RRCID -> 256285		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 1535 - 1537					
11	990 #	872	-0-	-118	-0-	872	2			N	-0-					-0-	
12	992 #	866	-0-	-126	-0-	866	2			N	-0-					-0-	
01	992 #	872	-0-	-120	-0-	872	2			N	-0-					-0-	
02	812 #	717	-0-	-95	-0-	717	2			N	-0-					-0-	
03	899 #	780	-0-	-119	-0-	780	2			N	-0-					-0-	
04	870 #	620	-0-	-250	-0-	620	2			N	-0-					-0-	

HOUDMAN (COLE 1700)				42833 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LIVE OAK				
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD.				093101												
HOLLE, ERWIN ET AL UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	125026	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	1874 - 1878			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STEINMEYER, A. H.				WELL #:	1	RRCID ->	143522	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	3508	PERF.	1747 - 1751			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOUDMAN (PETTUS)				42833 400		ASSOCIATED		49B				CNTY: LIVE OAK				
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD.				093101												
HOLLE, ERWIN ET AL UNIT #1				WELL #:	3	RRCID ->	153197	COMPL. DATE	12/03/1994	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3135 - 3146			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOUDMAN (PETTUS B)				42833 425		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD.				093101												
MOORE, BILL ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	153206	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	3508	PERF.	3147 - 3157			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HOUDMAN (WILCOX 8200)				42833 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170												
GODFREY				WELL #:	2	RRCID ->	256247	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8378 - 8394			
11	9300 X	6247	-0-	-3053 B	-0-	504	1	5707	2	Y	33					90
12	8246 X	3548	-0-	-4698 B	-0-	36	9	3173	2	Y	104	141	1			53
01	8060 X	6296	-0-	-1764 B	-0-	261	1	5721	2	Y	32	37	1			48
02	7252 X	4290	-0-	-2962 B	-0-	114	9	3900	2	Y	41					89
03	8029 X	7127	-0-	-902 B	-0-	540	1	6453	2	Y	104	96	1			97
*04	6663 X	6663	-0-	-0- B	-0-	35	9	6040	2	Y	21	79	1			39
						45	9									
						114	9									
						23	9									

HOUDMAN (WILCOX 8200)												CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.														
HARLAN NELSON														
//CONT.// 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 453170														
WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
11	11100 X	9121	-0-	-1979 B	-0-	780 1	8231 2	N	100		172			
12	10912 X	9060	-0-	-1852 B	-0-	110 9	8224 2	N	127	182 1	117			
01	10912 X	8530	-0-	-2382 B	-0-	696 1	7674 2	N	102		219			
02	8008 X	7002	-0-	-1006 B	-0-	140 9	6269 2	N	81	179 1	121			
03	8866 X	7388	-0-	-1478 B	-0-	744 1	6750 2	N	89		210			
04	8580 X	7143	-0-	-1437 B	-0-	112 9	6413 2	N	91	179 1	122			
						644 1								
						89 9								
						540 1								
						98 9								
						630 1								
						100 9								
GODFREY														
WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403														
11	4350 X	3115	-0-	-1235 B	-0-	270 1	2837 2	Y	7		211			
12	7956 X	7956	-0-	-0- B	-0-	8 9	7520 2	Y	28	38 1	201			
01	3937 X	3018	-0-	-919 B	-0-	405 1	2730 2	Y	8	142 1	67			
02	3556 X	2467	-0-	-1089 B	-0-	31 9	2243 2	Y	-0-		67			
03	4030 X	3094	-0-	-936 B	-0-	279 1	2785 2	Y	77	71 1	73			
04	3900 X	2769	-0-	-1131 B	-0-	9 9	2499 2	Y	27	99 1	1			
						224 1								
						85 9								
						240 1								
						30 9								
GODFREY														
WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469														
11	20400 X	9618	-0-	-10782 B	-0-	750 1	8783 2	N	77	180 1	64			
12	17732 X	5813	-0-	-11919 B	-0-	85 9	5022 2	N	83		147			
01	13981 X	6950	-0-	-7031 B	-0-	700 1	6122 2	N	71	178 1	40			
02	10360 X	6726	-0-	-3634 B	-0-	91 9	5983 2	N	62		102			
03	11129 X	6259	-0-	-4870 B	-0-	750 1	5456 2	N	48		150			
04	9630 X	6695	-0-	-2935 B	-0-	68 9	6043 2	N	47		197			
						53 9								
						600 1								
						52 9								
HOUDMAN (WILCOX 8300)												CNTY: LIVE OAK		
ASPEN ENERGY, INC.														
HOUDMANN, GUS														
42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
035449														
WELL #: 1 RRCID -> 076451 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8322 - 8328														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
KEBO OIL & GAS, INC. 453170												
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229452 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8259 - 8284												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	8357 X	8357	-0-	-0- B	-0-	638 1	7620 2	N	90		224	
12	8280 X	8280	-0-	-0- B	-0-	99 9	7525 2	N	80		304	
01	7130 X	6908	-0-	-222 B	-0-	667 1	6259 2	N	72	181 1	195	
02	7679 X	7679	-0-	-0- B	-0-	88 9	6968 2	N	61	166 1	90	
03	9052 X	9052	-0-	-0- B	-0-	570 1	8158 2	N	52		142	
*04	7044 X	7044	-0-	-0- B	-0-	79 9	6147 2	N	79	183 1	38	
						87 9						
LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505												
11	10710 X	9041	-0-	-1669 B	-0-	8964 2	77 9	N	70		236	
12	11067 X	9689	-0-	-1378 B	-0-	9561 2	128 9	N	116	179 1	173	
01	11067 X	9408	-0-	-1659 B	-0-	9301 2	107 9	N	97		270	
02	8680 X	8392	-0-	-288 B	-0-	8311 2	81 9	N	74	180 1	164	
03	9610 X	8971	-0-	-639 B	-0-	8886 2	85 9	N	77	139 1	102	
04	9300 X	8335	-0-	-965 B	-0-	8278 2	57 9	N	52		154	
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277												
11	6240 X	4772	-0-	-1468 B	-0-	377 1	4387 2	N	7		202	
12	5797 X	4960	-0-	-837 B	-0-	8 9	4442 2	N	127	180 1	149	
01	6478 X	6478	-0-	-0- B	-0-	378 1	5878 2	N	82	161 1	70	
02	6930 X	6930	-0-	-0- B	-0-	140 9	6279 2	N	57		127	
03	7536 X	7536	-0-	-0- B	-0-	510 1	6759 2	N	58		185	
04	6270 X	5827	-0-	-443 B	-0-	90 9	5082 2	N	50	180 1	55	
						588 1						
						63 9						
						713 1						
						64 9						
						690 1						
						55 9						
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294												
11	7800 X	3707	-0-	-4093 B	-0-	290 1	3374 2	N	39	181 1	74	
12	8060 X	2417	-0-	-5643 B	-0-	43 9	2151 2	N	70		144	
01	8060 X	4751	-0-	-3309 B	-0-	189 1	4276 2	N	65		209	
02	4900 X	511	-0-	-4389 B	-0-	77 9	415 2	N	62	182 1	89	
03	4495 X	719	-0-	-3776 B	-0-	403 1	604 2	N	50		139	
04	4590 X	3336	-0-	-1254 B	-0-	72 9	2891 2	N	50		189	
						28 1						
						68 9						
						60 1						
						55 9						
						390 1						
						55 9						
LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496												
11	1470 X	863	-0-	-607 B	-0-	811 2	52 9	N	47		166	
12	1457 X	966	-0-	-491 B	-0-	882 2	84 9	N	76		242	
01	1457 X	1062	-0-	-395 B	-0-	978 2	84 9	N	76		318	
02	1316 X	1297	-0-	-19 B	-0-	1209 2	88 9	N	80	179 1	219	
03	1372 X	1372	-0-	-0- B	-0-	1269 2	103 9	N	94	179 1	134	
*04	1286 X	1286	-0-	-0- B	-0-	1213 2	73 9	N	66		200	

HOUDMAN (WILCOX 8300)		//CONT.//		42833 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170								
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID -> 257927		COMPL. DATE 07/06/2010		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8397 - 8412	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8169 X	8169	-0-	-0- B	-0-	609 1	7231 2	N	299	177 1		217
12	7599 X	7599	-0-	-0- B	-0-	329 9	6913 2	N	89	179 1		127
01	6236 X	6236	-0-	-0- B	-0-	588 1	5570 2	N	184	181 1		130
02	6529 X	6529	-0-	-0- B	-0-	98 9	5844 2	N	114	180 1		64
03	4590 X	4590	-0-	-0- B	-0-	464 1	4015 2	N	168			232
*04	5736 X	5736	-0-	-0- B	-0-	202 9	4922 2	N	160	177 1		215
						560 1						
						125 9						
						390 1						
						185 9						
						638 1						
						176 9						
HOUDMANN-BUXKAMPER (9950)				42846 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
GODFREY NELSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 248652		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10170 - 10182	
11	3660 X	2767	-0-	-893 B	-0-	210 1	2334 2	N	203	180 1		262
12	4648 X	4648	-0-	-0- B	-0-	223 9	4070 2	N	285	360 1		187
01	3255 X	3152	-0-	-103 B	-0-	264 1	2865 2	N	105	180 1		112
02	4182 X	4182	-0-	-0- B	-0-	314 9	3725 2	N	59			171
03	4650 X	4371	-0-	-279 B	-0-	171 1	3943 2	N	51			222
*04	5500 X	5500	-0-	-0- B	-0-	116 9	4851 2	N	154	182 1		194
						392 1						
						65 9						
						372 1						
						56 9						
						480 1						
						169 9						
BOCKHOLT		WELL #:		1	RRCID -> 249237		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 11375		PERF.10806 - 10900	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
HOUND DOG (MID. WILCOX 12000)				42864 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715								
DICKSON FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID -> 154087		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 13145		PERF.12252 - 12260	
11	10500 X	9708	-0-	-792	-0-	792 1	8904 2	Y	11			80
12	10757 X	9691	-0-	-1066	-0-	12 9	8869 2	Y	24	83 1		21
01	10757 X	9512	-0-	-1245	-0-	796 1	8769 2	Y	27			48
02	9184 X	8201	-0-	-983	-0-	26 9	7576 2	Y	25			73
03	10106 X	9671	-0-	-435	-0-	713 1	8902 2	Y	41	87 1		27
04	9720 X	8898	-0-	-822	-0-	30 9	8241 2	Y	25			52
						597 1						
						28 9						
						724 1						
						45 9						
						629 1						
						28 9						

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000)		//CONT.//		42864 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
ALLEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154631		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14643		PERF.11700 - 12176	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5520 X	5245	-0-	-275	-0-	427 13 9	4805 2	Y	12			88
12	5673 X	5495	-0-	-178	-0-	451 26 9	5018 2	Y	24	87 1		25
01	5673 X	5412	-0-	-261	-0-	405 30 9	4977 2	Y	27			52
02	5012 X	4760	-0-	-252	-0-	345 28 9	4387 2	Y	25			77
03	5549 X	5041	-0-	-508	-0-	376 44 9	4621 2	Y	40	87 1		30
04	5310 X	4834	-0-	-476	-0-	341 28 9	4465 2	Y	25			55
DICKSON FOUNDATION GU				WELL #:	2	RRCID -> 232239		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 13054		PERF.12327 - 12963
11	13800 X	13094	-0-	-706	-0-	1067 24 9	12003 2	N	22			152
12	13342 X	13342	-0-	-0-	-0-	1099 6 9	12237 2	N	5			157
01	13113 X	12476	-0-	-637	-0-	938 1	11538 2	N	-0-			157
02	12208 X	11177	-0-	-1031	-0-	816 1	10361 2	N	-0-			157
03	13516 X	13047	-0-	-469	-0-	982 3 9	12062 2	N	3			160
04	13080 X	10888	-0-	-2192	-0-	773 1	10115 2	N	-0-			160
EAGLE FORD HUNTER RESOURCES, INC.				238337								
DICKSON, R. FOUNDATION				WELL #:	1	RRCID -> 216386		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 15662		PERF.12279 - 12289
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-			43
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-			43
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		N	-0-			43
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-			43
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-			43
04	1380 N	1205	-0-	-175	-0-	1205 2		N	-0-			43
HOUSE FIELD (LULING)				42876 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
PETRA OLEUM CORP.				659826								
HOUSE				WELL #:	1	RRCID -> 120364		COMPL. DATE 01/22/1986		TOTAL DEPTH 6262		PERF. 6085 - 6090
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HUFF (199)				43270 022	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364								
HUFF GU 1				WELL #:	1 C	RRCID -> 055665		COMPL. DATE 06/27/1973		TOTAL DEPTH 6013		PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF (199)		//CONT.//		43270 022	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
O'CONNOR -H-		WELL #:		21	RRCID ->	179355	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	5802	PERF.	1927 -	1930	
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HUFF (384 SAND)				43270 078	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
O'CONNOR "H"		WELL #:		H 16	RRCID ->	145098	COMPL. DATE	02/21/1993	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	438 -	441	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HUFF (403)				43270 088	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
OCONNOR		WELL #:		58	RRCID ->	124700	COMPL. DATE	07/01/1987	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4183 -	4186	
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	31	2	N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	39	1	86	2	N	-0-			-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	41	1	65	2	N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	47	1	72	2	N	-0-			-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	47	1	52	2	N	-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	35	1	52	2	N	-0-			-0-
O'CONNOR		WELL #:		65	RRCID ->	143839	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4168 -	4170	
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	251	1	691	2	N	-0-			-0-
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	277	1	612	2	N	-0-			-0-
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	339	1	535	2	N	-0-			-0-
02	868 N	807	-0-	-61	-0-	320	1	487	2	N	-0-			-0-
03	899 N	656	-0-	-243	-0-	310	1	346	2	N	-0-			-0-
04	840 N	653	-0-	-187	-0-	260	1	393	2	N	-0-			-0-
O'CONNOR		WELL #:		74	RRCID ->	214301	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	4148 -	4153	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HUFF (1400)				43270 264	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
O'CONNOR -H-		WELL #:		H 27	RRCID ->	184385	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	1490 -	1494	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HUFF (2150)		43270 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
DENNIS O'CONNOR ET AL -N-		WELL #: N 6		RRCID -> 210062		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3382 - 3402	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
DENNIS O'CONNOR ET AL -N-		WELL #: N 7		RRCID -> 240871		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2160 - 2176	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
HUFF (2200)		43270 352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005							
HUFF GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 251492		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 2234 - 2242	
11	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
O'CONNOR "H"		WELL #: H 26		RRCID -> 140241		COMPL. DATE 11/29/1991		TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2185 - 2193	
11	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	2758 1	1276 2	N	-0-
12	3844 X	2707	-0-	-1137	-0-	2475 1	232 2	N	-0-
01	3844 X	2817	-0-	-1027	-0-	944 1	1873 2	N	-0-
02	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	1837 1	1718 2	N	-0-
03	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	3691 1	2022 2	N	-0-
04	2940 X	2426	-0-	-514	-0-	1245 1	1181 2	N	-0-
O'CONNOR -H-		WELL #: H 23		RRCID -> 206967		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2290 - 2293	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
O'CONNOR		WELL #: 76X		RRCID -> 230793		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2234 - 2248	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HUFF (2200)		//CONT.//		43270 352	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782											
RIVER RANCH -C-		WELL #:		1	RRCID -> 241970		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

HUFF (2400)				43270 374	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364											
HUFF GU 1		WELL #:		14	RRCID -> 076673		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 2374 - 2394						
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
O'CONNOR		WELL #:		35D	RRCID -> 152158		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2350 - 2374						
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'CONNOR		WELL #:		56	RRCID -> 239248		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 5814 PERF. 2470 - 2474						
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'CONNOR -E-		WELL #:		E 8	RRCID -> 261988		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 5841 PERF. 2466 - 2472						
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUFF (2600)				43270 396	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364											
HUFF GU 2		WELL #:		3	RRCID -> 126681		COMPL. DATE 12/30/1987		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2570 - 2574						
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUFF (2600)		//CONT.//		43270 396	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
O'CONNOR "H"		WELL #:		H 19	RRCID ->	170270	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	6763	PERF. 2588 - 2644		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HUFF (2800)				43270 418	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364									
HUFF GU 1		WELL #:		15	RRCID ->	076674	COMPL. DATE	05/12/1978	TOTAL DEPTH	4476	PERF. 2768 - 2772		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560									
HUFF GU 1		WELL #:		1 T	RRCID ->	055666	COMPL. DATE	06/27/1973	TOTAL DEPTH	6013	PERF. N/A		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
O'CONNOR		WELL #:		78	RRCID ->	210746	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	4600	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
O'CONNOR		WELL #:		60	RRCID ->	214396	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 2836 - 2840		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
O'CONNOR -H-		WELL #:		H 34	RRCID ->	257660	COMPL. DATE	08/23/2010	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2851 - 2859		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUFF (2900)			43270 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
GREAT BAY OPERATIONS, LLC			328364													
HUFF GU-1			WELL #: 6		RRCID -> 035792		COMPL. DATE 02/19/1965		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2876 - 2884					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUFF GU-1			WELL #: 17		RRCID -> 105902		COMPL. DATE 03/25/1983		TOTAL DEPTH		6015 PERF. 2916 - 2926					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
T-C OIL COMPANY, LLC			833782													
O'CONNOR "H"			WELL #: H 21-U		RRCID -> 143835		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH		5802 PERF. 2812 - 2818					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DOC-N/RR-C UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 261876		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH		6595 PERF. 2910 - 2920					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUFF (3000)			43270 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC			833782													
O'CONNOR "H"			WELL #: H 17		RRCID -> 170750		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH		4493 PERF. 2873 - 2883					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUFF (3250)			43270 638		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC			833782													
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-			WELL #: N 13		RRCID -> 200149		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH		6103 PERF. 3246 - 3251					
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUFF (3400)			43270 682			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC			833782																
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-			WELL #: N 14			RRCID -> 197260			COMPL. DATE 07/07/2009			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4658 - 4678							
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HUFF (3600)			43270 726			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC			833782																
O'CONNOR			WELL #: 52			RRCID -> 239247			COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 7111 PERF. 3598 - 3606							
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	30	2	N	-0-						-0-	
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	20	2	N	-0-						-0-	
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	14	2	N	-0-						-0-	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	-0-	8	1	12	2	N	-0-						-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
*04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	149	2	N	-0-						-0-	

HUFF (3700)			43270 748			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC			833782																
O'CONNOR "H"			WELL #: H 21-L			RRCID -> 143832			COMPL. DATE 11/23/1992			TOTAL DEPTH 5802 PERF. 3695 - 3698							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

HUFF (4400)			43270 770			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC			833782																
O'CONNOR -H-			WELL #: H 5			RRCID -> 068268			COMPL. DATE 12/09/1963			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

O'CONNOR			WELL #: 64			RRCID -> 165388			COMPL. DATE 09/26/1997			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4368 - 4372							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

HUFF (5250)		43270 880		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
O'CONNOR		WELL #: 69		RRCID -> 258061		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5242 - 5250	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	480 #	669	-0-	189 B	-4588	178 1	491 2	N	-0-
12	372 #	547	-0-	175 B	-4413	170 1	377 2	N	-0-
01	961 #	577	-0-	-384 B	-4797	224 1	353 2	N	-0-
02	868 #	676	-0-	-192 B	-4989	268 1	408 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1176		CANCELLED UNDERAGE ->		-3813			
03	961 #	363	-0-	-598 B	-1774	172 1	191 2	N	-0-
04	660 #	504	-0-	-156 B	-1930	201 1	303 2	N	-0-
HUFF (5500)		43270 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
O'CONNOR		WELL #: 14		RRCID -> 212404		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5516 - 5524	
11	390 #	240	-0-	-150	-0-	64 1	176 2	N	-0-
12	403 #	277	-0-	-126	-0-	86 1	191 2	N	-0-
01	403 #	230	-0-	-173	-0-	89 1	141 2	N	-0-
02	318 R	318	-0-	-0-	-0-	126 1	192 2	N	-0-
03	372 R	372	-0-	-0-	-0-	176 1	196 2	N	-0-
*04	425 R	425	-0-	-0-	-0-	169 1	256 2	N	-0-
HYNES RANCH (FB-50)		44014 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
FOX, W. J. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 216253		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 3885 - 3925	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
HYNES RANCH (FF-29)		44014 429		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
W. J. FOX "A"		WELL #: 47		RRCID -> 262873		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7404 - 7407	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HYNES RANCH (6700)		44014 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
KIRKWOOD & MORGAN, INC.		469710							
HYNES -B-		WELL #: B 1 C		RRCID -> 002253		COMPL. DATE 06/17/1961		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6667 - 6672	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2011 - WORKOVER																			

HYSAW (EDWARDS)				44028 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
GULFTX ENERGY III, LP				338746											
CLARK, TOM				WELL #:		1		RRCID -> 002258		COMPL. DATE 10/09/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11076 - 11107	
11	7941	X	7941	-0-	-0-	B	-0-	7869	3	72	9	N	65		279
12	6422	X	6422	-0-	-0-	B	-0-	6397	3	25	9	N	23	170	132
01	5518	X	4410	-0-	-1108	B	-0-	4305	3	105	9	N	95		227
02	7000	X	3403	-0-	-3597	B	-0-	3359	3	44	9	N	40		267
03	7750	X	4742	-0-	-3008	B	-0-	4685	3	57	9	N	52	180	139
04	7500	X	4299	-0-	-3201	B	-0-	4245	3	54	9	N	49		188

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC				368309															
BEYNON				WELL #: 4381		RRCID -> 242927		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 11225		PERF.11124 - 11156							
11	4980	X	4001	-0-	-979	B	-0-	3932	2	69	9	N	63						123
12	5146	X	3109	-0-	-2037	B	-0-	3046	2	63	9	N	57						180
01	7748	X	7748	-0-	-0-	B	-0-	7681	2	67	9	N	61	176	1				65
02	6150	X	6150	-0-	-0-	B	-0-	6054	2	96	9	N	87						152
03	5703	X	5703	-0-	-0-	B	-0-	5637	2	66	9	N	60						212
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	B	-0-					N	NO RPT						212

MCSWEEEN 101				WELL #:	1	RRCID -> 257156	COMPL.	DATE 04/23/2010	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11066 - 11100
11	5782 X	5782	-0-	-0- B	-0-	5707 2	75 9	N	68	178
12	5463 X	5463	-0-	-0- B	-0-	5397 2	66 9	N	60	238
01	5063 X	5063	-0-	-0- B	-0-	4980 2	83 9	N	75	116
02	5206 X	5206	-0-	-0- B	-0-	5147 2	59 9	N	54	170
03	4432 X	4432	-0-	-0- B	-0-	4397 2	35 9	N	32	202
04	3960 X	NO RPT	-0-	-3960 B	-0-			N	NO RPT	202

HORSE THIEF 438			WELL #:		1	RRCID -> 258652	COMPL.	DATE 09/01/2010	TOTAL DEPTH 11240	PERF.11116 - 11146				
11	12660	X	11557	-0-	-1103 B	-0-	11364	2	193 9	N	175	167	1	118
12	14340	X	14340	-0-	-0- B	-0-	13952	2	388 9	N	353	359	1	112
01	8649	X	5866	-0-	-2783 B	-0-	5708	2	158 9	N	144	189	1	67
02	DLQ	G-10	11698	-0-	11698 B	11698	11507	2	191 9	N	174	181	1	60
03	DLQ	G-10	13542	-0-	13542 B	25240	13364	2	178 9	N	162	179	1	43
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	25240				N	NO RPT			43

WHITESIDE 335				WELL #:		1	RRCID -> 262992			COMPL. DATE 01/05/2011			TOTAL DEPTH 11200			PERF.11052 - 11091		
11	1665	X	1665	-0-	-0-	B	-0-	1646	2	19	9	N	17					112
12	1535	X	1535	-0-	-0-	B	-0-	1518	2	17	9	N	15					127
01	1641	X	1641	-0-	-0-	B	-0-	1624	2	17	9	N	15					142
02	1839	X	1839	-0-	-0-	B	-0-	1819	2	20	9	N	18					160
03	1736	X	1628	-0-	-108	B	-0-	1604	2	24	9	N	22					182
04	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	B	-0-					N		NO RPT				182

HYSAW (EDWARDS)													
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC													
BURRIS 54													
				//CONT.//	44028 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
				//CONT.//	368309					CNTY: KARNES			
				WELL #:	1	RRCID ->	262993	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	11110 - 11148
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	10321 X	10321	-0-	-0- B	-0-	10175 2	146 9	N	133				210
12	12011 X	12011	-0-	-0- B	-0-	11875 2	136 9	N	124			194 1	140
01	10943 X	10943	-0-	-0- B	-0-	10840 2	103 9	N	94			167 1	67
02	DLQ G-10	11672	-0-	11672 B	11672	11588 2	84 9	N	76				143
03	DLQ G-10	12454	-0-	12454 B	24126	12335 2	119 9	N	108			186 1	65
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	24126			N	NO RPT				65
IDA WEITZ (3800)													
HOLLIMON OIL CORPORATION													
BUHLER "A"													
				WELL #:	1	RRCID ->	230789	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	4506	PERF.	3914 - 3919
11	10080 #	9964	-0-	-116	-0-	9964 2		N	-0-				-0-
12	9735 R	9735	-0-	-0-	-0-	9735 2		N	-0-				-0-
01	10416 #	9956	-0-	-460	-0-	9956 2		N	-0-				-0-
02	9380	8702	-0-	-678	-0-	8702 2		N	-0-				-0-
03	10385	8582	-0-	-1803	-0-	8582 2		N	-0-				-0-
04	9960 #	9727	-0-	-233	-0-	9727 2		N	-0-				-0-
INEZ (FRIO 4700)													
GEONATURAL RESOURCES, INC.													
MCCORD													
				WELL #:	2	RRCID ->	188166	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	5887	PERF.	4579 - 4583
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
INEZ (FRIO 5200)													
ALTA MESA SERVICES, LP													
GARCITAS CREEK GU													
				WELL #:	1	RRCID ->	207825	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5129 - 5134
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
GEONATURAL RESOURCES, INC.													
CITY OF INEZ NO. 1 GAS UNIT													
				WELL #:	1B	RRCID ->	188907	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	5589	PERF.	N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SCHINDLER													
				WELL #:	1	RRCID ->	192216	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	9422	PERF.	5104 - 5108
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

INEZ (8600)			44522 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
TRANS-PECOS RESOURCES, INC.			864806									
ROBERTS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 136164		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 9792		PERF. 8496 - 8510	
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	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
INEZ, S.W. (2975)			44533 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
UNION CRUDE COMPANY			876326									
MEEKS			WELL #: 1		RRCID -> 133723		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2948 - 2952	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ISAACKS (EDWARDS)			44810 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748									
CHARLES NICHOLS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 220988		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.12750 - 14521	
11	4260 #	4056	-0-	-204 B	-12501	4056 3			N	-0-		-0-
12	3999 #	4202	-0-	203 B	-12298	4202 3			N	-0-		-0-
01	4495 #	3957	-0-	-538 B	-12836	3957 3			N	-0-		-0-
02	4060 #	3601	-0-	-459 B	-13295	3601 3			N	-0-		-0-
03	4495 #	3926	-0-	-569 B	-13864	3926 3			N	-0-		-0-
04	4080 #	3917	-0-	-163 B	-14027	3917 3			N	-0-		-0-
J. W. RAY (2000)			45217 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
DELEON PARTNERS, LTD.			212100									
RAY, J. W. JR.			WELL #: 1		RRCID -> 082495		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 5313		PERF. 1996 - 2000	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT		-0-
JACK STARR (FRIO 4410)			45337 352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
ZACHRY EXPLORATION, LLC			950468									
WITTENBURG UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 234416		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4244 - 4247	
11	1620 X	1459	-0-	-161	-0-	17 1	1442 2	N		-0-		-0-
12	1674 X	1389	-0-	-285	-0-	17 1	1372 2	N		-0-		-0-
01	1550 X	104	-0-	-1446	-0-	1 1	103 2	N		-0-		-0-
02	1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-			N		-0-		-0-
03	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N		-0-		-0-
04	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			N		-0-		-0-

JACK STARR (FRIO 5050)				45337 425	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478													
KALLUS-ROSE				WELL #: 1	RRCID -> 161067	COMPL. DATE 10/24/1995	TOTAL DEPTH 8138	PERF. 5054	-	5057							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JACKSON RANCH (YEGUA 5250)				45431 650	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880													
MCNEILL				WELL #: 1A	RRCID -> 206511	COMPL. DATE 12/18/2002	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5213	-	5224							
11	1590 X	1335	-0-	-255	-0-	1125	2	210	9	N	191	180	1				167
12	1209 X	1104	-0-	-105	-0-	957	2	147	9	N	134	180	1				121
01	1457 X	729	-0-	-728	-0-	675	2	54	9	N	49						170
02	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1280	2	202	9	N	184	180	1				174
03	1457 X	1191	-0-	-266	-0-	1171	2	20	9	N	18	174	1				18
04	1350 X	1321	-0-	-29	-0-	1123	2	198	9	N	180	161	1				37
MCNEILL EAST				WELL #: 1	RRCID -> 221415	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 6036	PERF. 5098	-	5110							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
MCNEILL, WADE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 226426	COMPL. DATE 12/06/2006	TOTAL DEPTH 5614	PERF. 5076	-	5095							
11	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2049	2	43	9	N	39	164	1				78
12	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1865	2	90	9	N	82						160
01	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1785	2	14	9	N	13						173
02	1960 X	1771	-0-	-189	-0-	1737	2	34	9	N	31	158	1				46
03	2170 X	1877	-0-	-293	-0-	1798	2	79	9	N	72						118
04	2100 X	1138	-0-	-962	-0-	1066	2	72	9	N	65						183
WADE MCNEILL SOUTH				WELL #: 1	RRCID -> 257866	COMPL. DATE 03/24/2010	TOTAL DEPTH 6217	PERF. 5137	-	5152							
11	1260 X	476	-0-	-784	-0-	367	2	109	9	N	99	141	1				47
12	896 X	896	-0-	-0-	-0-	778	2	118	9	N	107						154
01	741 X	741	-0-	-0-	-0-	683	2	58	9	N	53	166	1				41
02	840 X	840	-0-	-0-	-0-	739	2	101	9	N	92						133
03	899 X	804	-0-	-95	-0-	705	2	99	9	N	90	159	1				64
04	870 X	837	-0-	-33	-0-	774	2	63	9	N	57						121
JACKSON RANCH (YEGUA 5300)				45431 700	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LIVE OAK				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880													
MCNEILL F				WELL #: 2	RRCID -> 225500	COMPL. DATE 03/23/2006	TOTAL DEPTH 6056	PERF. 5177	-	5315							
11	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	349	2	80	9	N	73	5	1				164
12	403 N	292	-0-	-111 B	-0-	248	2	44	9	N	40	166	1				38
01	496 N	55	-0-	-441 B	-0-	54	2	1	9	N	1						39
02	392 N	-0-	-0-	-392 B	-0-					N	-0-						39
03	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-						39
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-						39

JACKSON RANCH (YEGUA 5300)													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				//CONT.//		45431 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
DOBLE				WELL #:		2	RRCID -> 236792		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3630 #	3432	-0-	-198 B	-6957	3428 2	4 9	N	4				42
12	3751 #	2801	-0-	-950 B	-7907	2792 2	9 9	N	8				50
01	3999 #	4216	-0-	217 B	-7690	4181 2	35 9	N	32				82
02	3612 #	3618	-0-	6 B	-7684	3587 2	31 9	N	28				110
03	3999 #	3092	-0-	-907 B	-8591	3055 2	37 9	N	34				144
04	4080 #	3774	-0-	-306 B	-8897	3738 2	36 9	N	33				177
JACKSON RANCH (YEGUA 5400)													
CANYON CREEK RESOURCES, LLC				WELL #:		2	RRCID -> 167419		COMPL. DATE 11/04/1984		TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5294 - 5343		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82
JAMES FULLER, SW. (WILCOX, UP.)													
STEWARDSHIP RESOURCES				WELL #:		1	RRCID -> 196845		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7331 - 7333		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
JAMES FULLER, SW. (4630)													
PA PROSPECT LLC				WELL #:		1	RRCID -> 230865		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4790 - 4830		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
JANSKY (WILCOX 10700)													
VALENCE OPERATING COMPANY				WELL #:		1	RRCID -> 077826		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 10170 - 10684		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104

JANSKY (10350)													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				45740 890	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2				665748	RRCID -> 101606				COMPL. DATE 02/20/1983				TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355
WELL #: 1				1	RRCID -> 101606				COMPL. DATE 02/20/1983				TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2790 X	2681	-0-	-109	-0-	144 1	2385 3	N	138	178 1			141
12	2883 X	2479	-0-	-404	-0-	152 9	2268 3	N	57				198
01	2852 X	2198	-0-	-654	-0-	148 1	1906 3	N	149	174 1			173
02	2576 X	2090	-0-	-486	-0-	63 9	1871 3	N	75	178 1			70
03	2759 X	2060	-0-	-699	-0-	128 1	1834 3	N	74				144
04	2670 X	2254	-0-	-416	-0-	164 9	1975 3	N	75	175 1			44
						136 1							
						83 9							
						145 1							
						81 9							
						196 1							
						83 9							
JANSKY (10600)													
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				45740 900	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA
GERDES				254244	RRCID -> 206473				COMPL. DATE 01/15/2004				TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646
WELL #: 1				1	RRCID -> 206473				COMPL. DATE 01/15/2004				TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	35 1	41 9	N	37				165
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	40 1	14 9	N	13				178
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	45 1	47 9	N	43	181 1			40
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	40 1	77 9	N	70				110
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	55 1	74 9	N	67				177
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	40 1	22 9	N	20				197
KEN PETROLEUM CORPORATION													
GERDES				455775	RRCID -> 229218				COMPL. DATE 03/08/2007				TOTAL DEPTH 10799 PERF.10291 - 10301
WELL #: 2				2	RRCID -> 229218				COMPL. DATE 03/08/2007				TOTAL DEPTH 10799 PERF.10291 - 10301
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				129
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				129
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				129
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				129
03	940 X	940	-0-	-0-	-0-	853 2	87 9	N	79	1 8			207
*04	654 X	654	-0-	-0-	-0-	584 2	70 9	N	64	2 8			269
GERDES UNIT													
WELL #: 3				3	RRCID -> 230713				COMPL. DATE 09/28/2007				TOTAL DEPTH 10401 PERF.10443 - 10453
RRCID -> 230713				3	COMPL. DATE 09/28/2007				COMPL. DATE 09/28/2007				TOTAL DEPTH 10401 PERF.10443 - 10453
11	432 X	432	-0-	-0-	-0-	104 2	328 9	N	298	166 1	3 8		194
12	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	7935 2	430 9	N	391	187 1	8 8		390
01	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7261 2	292 9	N	265	578 1	3 8		74
02	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4354 2	209 9	N	190	192 1			72
03	7285 X	2453	-0-	-4832	-0-	2286 2	167 9	N	152	2 8			222
04	7050 X	1378	-0-	-5672	-0-	1242 2	136 9	N	124	192 1	2 8		152
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.													
SCHWARTZ (9500) GAS UNIT				665748	RRCID -> 113108				COMPL. DATE 02/29/1984				TOTAL DEPTH 14350 PERF.10480 - 10490
WELL #: 3				3	RRCID -> 113108				COMPL. DATE 02/29/1984				TOTAL DEPTH 14350 PERF.10480 - 10490
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-				35
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-				35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-				35

JANSSEN (9950)		45754 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
OXY USA INC.		630591							
JANSSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109270		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9975 - 9999	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1560 #	100	-0-	-1460	-0-	100 2		Y	-0-
12	1333 #	143	-0-	-1190	-0-	143 2		Y	-0-
01	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71 2		Y	-0-
03	155 N	54	-0-	-101	-0-	54 2		Y	-0-
*04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-

JANSSEN, E. (9750)		45756 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
OXY USA INC.		630591							
JANSSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118124		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9726 - 9804	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3773 R	3773	-0-	-0-	-0-	3719 2	54 9	Y	225
12	3130 R	3130	-0-	-0-	-0-	3121 2	9 9	Y	233
01	2790 #	2540	-0-	-250	-0-	2523 2	17 9	Y	248
02	3528 #	2691	-0-	-837	-0-	2663 2	28 9	Y	273
03	3906 #	3018	-0-	-888	-0-	3001 2	17 9	Y	288
04	3780 #	3273	-0-	-507	-0-	3260 2	13 9	Y	300

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715							
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205709		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11933 - 12057	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6870 X	134	-0-	-6736	-0-	8 1	117 2	N	93
12	5053 X	557	-0-	-4496	-0-	43 1	503 2	N	99
01	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	192 1	2049 2	N	149
02	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	551 1	5122 2	N	91
03	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	643 1	6071 2	N	218
*04	3000 N	6869	-0-	3869	3869	690 1	5952 2	N	164
						227 9			

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 207937		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6300 X	5850	-0-	-450	-0-	372 1	5160 2	N	255
12	6200 X	6138	-0-	-62	-0-	318 9	5419 2	N	248
01	6324 X	5733	-0-	-591	-0-	465 1	4981 2	N	104
02	5712 X	4976	-0-	-736	-0-	254 9	466 1	N	229
03	6324 X	5829	-0-	-495	-0-	286 9	466 1	N	69
04	5940 X	4889	-0-	-1051	-0-	466 1	4335 2	N	213
						175 9			
						532 1	5029 2	N	
						268 9			
						485 1	4182 2	N	
						222 9			

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 437

JENNIE BELL (WILCOX 11500) CHESAPEAKE OPERATING, INC. BELL, W. T. GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// 147715 WELL #:	46166 180 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
						RRCID ->	212472	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	16267	PERF.11953	-	12021		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	930 X	107	-0-	-823	-0-	7 1 1 9	99 2	N			1	2 1				133
12	961 X	46	-0-	-915	-0-	4 1	42 2	N			-0-					133
01	496 X	46	-0-	-450	-0-	4 1	42 2	N			-0-					133
02	448 X	15	-0-	-433	-0-	1 1	14 2	N			-0-					133
03	496 X	267	-0-	-229	-0-	25 1 2 9	240 2	N			2	1 1				134
04	120 X	43	-0-	-77	-0-	1 1 29 9	13 2	N			26	143 1				17
BELL, W. T. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	216418	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	12761	PERF.11760	-	11791		
11	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	344 1 345 9	4779 2	N			314	237 1				149
12	6851 X	5342	-0-	-1509	-0-	395 1 347 9	4600 2	N			315	235 1				229
01	6448 X	5070	-0-	-1378	-0-	405 1 333 9	4332 2	N			303	397 1				135
02	DLQ G-10	4408	-0-	4408	4408	402 1 271 9	3735 2	N			246	215 1				166
03	DLQ G-10	4417	-0-	4417	8825	394 1 304 9	3719 2	N			276	208 1				234
*04	13143 X	4318	-0-	-8825	-0-	418 1 296 9	3604 2	N			269	232 1				271
BELL, W. T. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	216697	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12414	-	12470		
11	11430 X	7416	-0-	-4014	-0-	479 1 290 9	6647 2	N			264	275 1				196
12	17081 X	6367	-0-	-10714	-0-	481 1 284 9	5602 2	N			258	240 1				214
01	17081 X	3651	-0-	-13430	-0-	297 1 178 9	3176 2	N			162	224 1				152
02	11312 X	-0-	-0-	-11312	-0-			N			-0-	15 1				137
03	12524 X	5986	-0-	-6538	-0-	550 1 241 9	5195 2	N			219	211 1				145
*04	12627 X	12627	-0-	-0-	-0-	1258 1 518 9	10851 2	N			471	496 1				120
BELL, W. T. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	219810	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11924	-	12434		
11	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	469 1 177 9	6517 2	N			161	261 1				51
12	4526 X	3040	-0-	-1486	-0-	236 1 53 9	2751 2	N			48	31 1				68
01	4526 X	664	-0-	-3862	-0-	55 1 17 9	592 2	N			15	8 1				75
02	4088 X	133	-0-	-3955	-0-	13 1 1 9	119 2	N			1	3 1				73
03	4526 X	506	-0-	-4020	-0-	47 1 14 9	445 2	N			13	3 1				83
04	4380 X	717	-0-	-3663	-0-	73 1 15 9	629 2	N			14	55 1				42

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	11220 X	10257	-0-	-963	-0-	673 1	245 9	9339	2	N	223	294	1	145
12	11532 X	9816	-0-	-1716	-0-	758 1	228 9	8830	2	N	207	268	1	84
01	10943 X	8910	-0-	-2033	-0-	745 1	204 9	7961	2	N	185	58	1	211
02	9604 X	8801	-0-	-803	-0-	838 1	180 9	7783	2	N	164	244	1	131
03	10633 X	8304	-0-	-2329	-0-	779 1	169 9	7356	2	N	154	53	1	232
04	10260 X	8085	-0-	-2175	-0-	821 1	178 9	7086	2	N	162	278	1	116
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162														
11	7620 X	7132	-0-	-488	-0-	452 1	409 9	6271	2	N	372	254	1	246
12	7874 X	6611	-0-	-1263	-0-	508 1	179 9	5924	2	N	163	245	1	164
01	7161 X	6534	-0-	-627	-0-	536 1	267 9	5731	2	N	243	231	1	176
02	6664 X	6424	-0-	-240	-0-	590 1	351 9	5483	2	N	319	228	1	267
03	7378 X	7224	-0-	-154	-0-	661 1	318 9	6245	2	N	289	426	1	130
*04	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	718 1	341 9	6195	2	N	310	270	1	170
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644														
11	6630 X	5968	-0-	-662	-0-	382 1	281 9	5305	2	N	255	239	1	175
12	6665 X	6112	-0-	-553	-0-	460 1	294 9	5358	2	N	267	238	1	204
01	6665 X	5902	-0-	-763	-0-	481 1	283 9	5138	2	N	257	221	1	240
02	5908 X	5251	-0-	-657	-0-	487 1	240 9	4524	2	N	218	217	1	241
03	6479 X	5573	-0-	-906	-0-	510 1	245 9	4818	2	N	223	219	1	245
04	5970 X	5524	-0-	-446	-0-	545 1	275 9	4704	2	N	250	426	1	69
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264														
11	6090 X	5233	-0-	-857	-0-	337 1	224 9	4672	2	N	204	234	1	201
12	5952 X	5188	-0-	-764	-0-	392 1	231 9	4565	2	N	210	234	1	177
01	5952 X	5145	-0-	-807	-0-	420 1	238 9	4487	2	N	216	215	1	178
02	5292 X	4469	-0-	-823	-0-	417 1	176 9	3876	2	N	160	226	1	112
03	5859 X	5029	-0-	-830	-0-	461 1	210 9	4358	2	N	191	217	1	86
04	5220 X	4657	-0-	-563	-0-	462 1	210 9	3985	2	N	191	54	1	223

JENNIE BELL (WILCOX 11500)														
CHESAPEAKE OPERATING, INC.														
W. T. BELL GAS UNIT														
WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
11	16298 X	16298	-0-	-0-	-0-	1059 1	14696 2	N	494	546 1				210
12	15842 X	15842	-0-	-0-	-0-	543 9	1208 1	14084 2	N	500	507 1			203
01	16213 X	14498	-0-	-1715	-0-	550 9	1197 1	12784 2	N	470	460 1			213
02	15204 X	14026	-0-	-1178	-0-	517 9	1317 1	12235 2	N	431	283 1			361
03	16833 X	14083	-0-	-2750	-0-	474 9	1298 1	12257 2	N	480	646 1			195
04	16290 X	14070	-0-	-2220	-0-	528 9	1411 1	12176 2	N	439	550 1			84
						483 9								
DOUBLE T 1 GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460														
11	2550 X	2289	-0-	-261	-0-	141 1	1960 2	N	171	207 1				140
12	2635 X	2440	-0-	-195	-0-	188 9	177 1	2067 2	N	178	207 1			111
01	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	196 9	212 1	2259 2	N	182	204 1			89
02	2184 X	1764	-0-	-420	-0-	200 9	160 1	1484 2	N	109	13 1			185
03	2449 X	1907	-0-	-542	-0-	120 9	165 1	1562 2	N	164	191 1			158
04	2580 X	1982	-0-	-598	-0-	180 9	189 1	1633 2	N	145	207 1			96
						160 9								
U.S. ENERCCORP, LTD.														
WOLF HOLLOW														
WELL #: 1 RRCID -> 234585 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11684 - 11942														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2012 - PLUGGED 11/09/12														
JENNIE BELL (YEGUA B)														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP														
VAUGHN														
WELL #: 1 RRCID -> 164477 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 4996 - 5084														
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
JILLIAN (YEGUA)														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.														
JACKSON-WILLIAMS														
WELL #: 1 RRCID -> 155508 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6420 - 6432														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

JOBAR (YEGUA)		46612 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
LARAMI, LTD		WELL #: 1		RRCID -> 192591		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5000 - 5004		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MODERN EXPLORATION, INC.		573226								
FRANKE		WELL #: 1		RRCID -> 236572		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	-0-

ROCK RESOURCES, INC.		722939								
ALBRECHT		WELL #: 1		RRCID -> 207780		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5380 - 5396		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ALBRECHT, V.		WELL #: 3		RRCID -> 249870		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552								
ALBRECHT, ESTELLE		WELL #: 1		RRCID -> 167796		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	39
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	39
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	39
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	39
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	39
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	39

SWICKHEIMER ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 167799		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5456 - 5499		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JOBAR (YEGUA)		//CONT.//		46612 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		//CONT.//		859552												
SWICKHEIMER		WELL #:		2	RRCID -> 168737	COMPL. DATE 04/09/1998	TOTAL DEPTH 5656	PERF. 5432	-	5489						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
JOE FINGER (CATAHOULA)				46658 075	NON-ASSOCIATED		EXEMPT					CNTY: BEE				
DRILL-CO., INC.				228335												
SHAW/RAY				WELL #:	02	RRCID -> 192631	COMPL. DATE 10/03/2002	TOTAL DEPTH 1121	PERF. 1066	-	1068					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OSYKA OIL & GAS, INC.				628103												
SHAW/RAY				WELL #:	1	RRCID -> 172006	COMPL. DATE 08/02/1997	TOTAL DEPTH 1175	PERF. 1062	-	1065					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHNSTONE (LOWER FRIO)				47065 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: VICTORIA				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880												
NEW "A"				WELL #:	4	RRCID -> 247541	COMPL. DATE 09/30/2008	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5151	-	5156					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	166	1			195
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	420	488	1			127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280	342	1			65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	338	311	1			92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	424	390	1			126
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	382	319	1			189
JOHNSTONE (MIDDLE FRIO)				47065 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: VICTORIA				
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621												
O'CONNOR				WELL #:	3-C	RRCID -> 181516	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 5910	PERF. 4770	-	4774					
11	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
12	1860 X	702	-0-	-1158	-0-					N	-0-					-0-
01	1302 X	1116	-0-	-186	-0-	310	1	392	2	N	-0-					-0-
02	868 X	-0-	-0-	-868	-0-	310	1	806	2	N	-0-					-0-
03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880												
NEW				WELL #:	1 C	RRCID -> 238854	COMPL. DATE 11/15/2007	TOTAL DEPTH 5602	PERF. 4527	-	4530					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO)				//CONT.//		47065 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				//CONT.//		224880								
NEW ESTATE				WELL #:		1	RRCID -> 244870		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4755 -	4757
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
NEW				WELL #:		5	RRCID -> 255239		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH	5550	PERF. 4834 -	4836
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KAR-O-WAY (UPPER PETTUS)						48090 565	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP						252470								
JONES, J. N.				WELL #:		3	RRCID -> 198042		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH	5510	PERF. 4549 -	4575
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
KAREN BEAUCHAMP (1650)						48104 376	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
PARAMONT, INC.						639031								
RIGGS, J. W.				WELL #:		1	RRCID -> 144052		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH	8760	PERF. 1660 -	1664
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RIGGS, GERTRUDE				WELL #:		6	RRCID -> 147389		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1608 -	1612
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2100)			48104 423		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
GEISER OPERATING, INC.			298984													
LOEHR			WELL #: 7		RRCID -> 242787		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2095 - 2107					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PARAMONT, INC.			639031													
BETHKE, PAUL			WELL #: 3		RRCID -> 002278		COMPL. DATE 04/12/1962		TOTAL DEPTH 4933		PERF. 2122 - 2130					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RIGGS, GERTRUDE			WELL #: 1		RRCID -> 031419		COMPL. DATE 08/25/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2182 - 2187					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RIGGS, GERTRUDE			WELL #: 4		RRCID -> 076963		COMPL. DATE 04/25/1978		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2197 - 2202					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BETHKE, PAUL			WELL #: 9		RRCID -> 085596		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2116 - 2123					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RIGGS, GERTRUDE			WELL #: 5		RRCID -> 122211		COMPL. DATE 08/17/1986		TOTAL DEPTH 2960		PERF. 2209 - 2211					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KAREN BEAUCHAMP (2300)				48104 517	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
GEISER OPERATING, INC.				298984						
LOEHR				WELL #: 5	RRCID -> 268005	COMPL. DATE 01/08/2013	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2268	-	2274
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	3574	-0-	3574	3574	3574 2				-0-
02	0 Z	1975	-0-	1975	5549	1975 2				-0-
03	0 Z	2813	-0-	2813	8362	2813 2				-0-
04	0 Z	2035	-0-	2035	10397	2035 2				-0-
PARAMONT, INC.				639031						
BETHKE, PAUL				WELL #: 2	RRCID -> 058624	COMPL. DATE 04/02/1974	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KAREN BEAUCHAMP (2500)				48104 564	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
GEISER OPERATING, INC.				298984						
LOEHR				WELL #: 5	RRCID -> 262183	COMPL. DATE 08/29/2011	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2514	-	2515
11	540 #	-0-	-0-	-540	-0-		N	-0-		-0-
12	320 R	-0-	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-
04	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-
LAGUNA OIL & GAS CORP.				482320						
GOHLKE, M. F.				WELL #: 10	RRCID -> 096748	COMPL. DATE 10/12/1981	TOTAL DEPTH 2555	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
KAREN BEAUCHAMP (2600)				48104 611	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
RICARDO OIL & GAS INC.				706616						
ROUDON RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 211712	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2739	-	2741
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KAREN BEAUCHAMP (2626)				48104 630	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
PARAMONT, INC.				639031						
RIGGS, GERTRUDE				WELL #: 3	RRCID -> 121475	COMPL. DATE 04/20/1986	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 2246	-	2252
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KAREN BEAUCHAMP (2700)			48104 658		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC.			584550													
RIGGS, GERTRUDE			WELL #: 3		RRCID -> 076256		COMPL. DATE 03/22/1978		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 2702 - 2705					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PARAMONT, INC.			639031													
RIGGS, GERTRUDE			WELL #: 5		RRCID -> 085075		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH 2960		PERF. 2704 - 2708					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KARON (LULING)			48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313													
KARON UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 056522		COMPL. DATE 05/29/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7245 - 7249					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846					N	-0-					-0-
KARON UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 056525		COMPL. DATE 03/30/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7268 - 7274					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KARON UNIT			WELL #: 25		RRCID -> 056530		COMPL. DATE 03/11/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7224 - 7226					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
KARON UNIT			WELL #: 29		RRCID -> 056531		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7151 - 7171					
11	10380 #	9029	-0-	-1351	-0-	943 1	7939 2	Y	134	158 1						28
12	10827 R	10827	-0-	-0-	-0-	1064 1	9619 2	Y	131	105 1						54
01	10726 #	10719	-0-	-7	-0-	889 1	9689 2	Y	128	160 1						22
02	9688 #	9578	-0-	-110	-0-	968 1	8514 2	Y	87	53 1						56
03	10726 #	10022	-0-	-704	-0-	1040 1	8918 2	Y	58	104 1						10
04	10380 #	9777	-0-	-603	-0-	1004 1	8627 2	Y	133	104 1						39

KARON (LULING)		//CONT.//		48146 166	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313													
KARON UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 057553		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH		7300	PERF. 7237 -		7239			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551								N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551								N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551								N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551								N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551								N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551								N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 061316		COMPL. DATE 08/24/1954		TOTAL DEPTH		7267	PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:		23	RRCID -> 061318		COMPL. DATE 12/07/1957		TOTAL DEPTH		7284	PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:		31	RRCID -> 061319		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH		7330	PERF. 7174 -		7194			
11	90 #	27	-0-	-63	-0-		3	1	24	2	Y	-0-					40
12	93 #	32	-0-	-61	-0-		3	1	29	2	Y	-0-					40
01	93 #	31	-0-	-62	-0-		3	1	28	2	Y	-0-					40
02	84 #	29	-0-	-55	-0-		3	1	26	2	Y	-0-					40
03	31 #	30	-0-	-1	-0-		3	1	27	2	Y	-0-					40
04	30 #	29	-0-	-1	-0-		3	1	26	2	Y	-0-					40
KARON UNIT		WELL #:		37	RRCID -> 061321		COMPL. DATE 04/19/1967		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 063957		COMPL. DATE 05/27/1954		TOTAL DEPTH		7249	PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:		36	RRCID -> 083210		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH		7320	PERF. 7164 -		7174			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-

KARON (LULING)			//CONT.//			48146 166	ASSOCIATED			49B			CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//			169313													
KARON UNIT			WELL #:			38	RRCID -> 087564			COMPL. DATE 04/01/1980			TOTAL DEPTH 11500			PERF. 7267 - 7277			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
KARON UNIT			WELL #:			18	RRCID -> 090483			COMPL. DATE 11/12/1980			TOTAL DEPTH 7301			PERF. 7190 - 7220			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
KARON UNIT			WELL #:			27	RRCID -> 090484			COMPL. DATE 08/01/1995			TOTAL DEPTH 7330			PERF. 7202 - 7210			
11	480	#	454	-0-	-26	-0-	48	1	406	2	Y	-0-	8	1				15	
12	543	R	543	-0-	-0-	-0-	54	1	489	2	Y	-0-	5	1				10	
01	538	R	538	-0-	-0-	-0-	45	1	493	2	Y	-0-	8	1				2	
02	500	R	500	-0-	-0-	-0-	51	1	445	2	Y	4	3	1				3	
							4	9											
03	510	R	510	-0-	-0-	-0-	53	1	454	2	Y	3	5	1				1	
							3	9											
*04	516	R	516	-0-	-0-	-0-	53	1	456	2	Y	6	5	1				2	
							7	9											
KARON UNIT			WELL #:			28	RRCID -> 090485			COMPL. DATE 08/31/1980			TOTAL DEPTH 7340			PERF. 7207 - 7217			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
KARON UNIT			WELL #:			32	RRCID -> 093975			COMPL. DATE 05/20/1981			TOTAL DEPTH 7330			PERF. 7250 - 7254			
11	60	#	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	Y	-0-	1	1				15	
12	68	R	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-	1	1				14	
01	69	R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-	1	1				13	
02	63	R	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-						13	
03	67	R	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-	1	1				12	
*04	65	R	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-	1	1				11	
KARON UNIT			WELL #:			22	RRCID -> 107984			COMPL. DATE 10/05/1983			TOTAL DEPTH 7317			PERF. 7306 - 7308			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

KARON (LULING)		//CONT.//		48146 166	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313												
KARON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 115060		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7727		PERF. 7060 - 7179					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	8190 #	6738	-0-	-1452	-0-	704 1	5922 2	Y	102	118 1						21
12	8463 #	8337	-0-	-126	-0-	112 9	7406 2	Y	102	81 1						42
01	8463 #	8091	-0-	-372	-0-	819 1	7315 2	Y	95	121 1						16
02	7644 #	7618	-0-	-26	-0-	112 9	6770 2	Y	71	42 1						45
03	8370 #	8235	-0-	-135	-0-	671 1	7327 2	Y	48	85 1						8
04	8070 #	7778	-0-	-292	-0-	105 9	6862 2	Y	106	83 1						31
						770 1										
						78 9										
						855 1										
						53 9										
						799 1										
						117 9										
KARON LULING UNIT		WELL #:		39	RRCID -> 151942		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 7129 - 7140					
11	14970 #	13886	-0-	-1084	-0-	1450 1	12205 2	Y	210	242 1						42
12	16702 R	16702	-0-	-0-	-0-	231 9	14837 2	Y	204	162 1						84
01	16278 R	16278	-0-	-0-	-0-	1641 1	14717 2	Y	192	243 1						33
02	14897 R	14897	-0-	-0-	-0-	224 9	13241 2	Y	137	82 1						88
03	15469 #	15389	-0-	-80	-0-	1350 1	13696 2	Y	86	159 1						15
*04	15372 R	15372	-0-	-0-	-0-	211 9	13563 2	Y	210	163 1						62
						1505 1										
						151 9										
						1598 1										
						95 9										
						1578 1										
						231 9										
KARON LULING UNIT		WELL #:		40	RRCID -> 153674		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7135 - 7176					
11	480 #	423	-0-	-57	-0-	44 1	371 2	Y	7	7 1						1
12	521 R	521	-0-	-0-	-0-	8 9	462 2	Y	7	5 1						3
01	512 R	512	-0-	-0-	-0-	51 1	463 2	Y	6	8 1						1
02	473 R	473	-0-	-0-	-0-	42 1	419 2	Y	5	3 1						3
03	527 #	491	-0-	-36	-0-	7 9	438 2	Y	2	5 1						-0-
04	510 #	487	-0-	-23	-0-	48 1	429 2	Y	7	5 1						2
						6 9										
						51 1										
						2 9										
						50 1										
						8 9										
KARON LULING UNIT		WELL #:		41	RRCID -> 156839		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7172 - 7177					
11	90 #	77	-0-	-13	-0-	8 1	69 2	Y	-0-	1 1						13
12	96 R	96	-0-	-0-	-0-	10 1	86 2	Y	-0-	1 1						12
01	95 R	95	-0-	-0-	-0-	8 1	87 2	Y	-0-	1 1						11
02	87 R	87	-0-	-0-	-0-	9 1	78 2	Y	-0-							11
03	93 #	92	-0-	-1	-0-	10 1	82 2	Y	-0-	1 1						10
04	90 #	89	-0-	-1	-0-	9 1	80 2	Y	-0-	1 1						9

KARON (MACKHANK)				48146 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554									
DILWORTH UNIT-WN				WELL #:	2AL	RRCID ->	119743	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	7430 - 7438
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
DILWORTH GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	124043	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	7453 - 7485
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
KARON (SLICK)				48146 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	002313	COMPL. DATE	03/30/1953	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7017 - 7125
11	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	419	1	3527	2	N	12		246
12	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	435	1	3933	2	N	-0-		246
01	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	356	1	3881	2	N	-0-		246
02	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	393	1	3459	2	N	-0-		246
03	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	428	1	3670	2	N	-0-		246
*04	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	431	1	3700	2	N	-0-	179 1	67
KARON-SLICK UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	002316	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7062 - 7180
11	7230 X	4688	-0-	-2542	-0-	498	1	4190	2	N	-0-		58
12	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	745	1	6739	2	N	19		77
01	7471 X	7104	-0-	-367	-0-	595	1	6484	2	N	23		100
02	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	657	1	5783	2	N	15		115
03	7037 X	5967	-0-	-1070	-0-	622	1	5336	2	N	8		123
*04	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	731	1	6283	2	N	-0-		123
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554									
DILWORTH UNIT-WN				WELL #:	2AU	RRCID ->	002317	COMPL. DATE	09/09/1960	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	6992 - 7037
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DILWORTH UNIT-WN				WELL #:	3	RRCID ->	042748	COMPL. DATE	11/15/1966	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	N/A
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1548	2	22	9	Y	20		128
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1904	2	45	9	Y	41		169
01	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	3		172
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11		183
03	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	50	179 1	54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13		67

KASPAR (LOWER WILCOX, 12400)				48197 700	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DE WITT			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715												
STEVENS				WELL #: 1	RRCID -> 226917	COMPL. DATE 02/13/2007	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12266	- 12380							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
KASPER, S. (KNAVE)				48198 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378												
KUESTER				WELL #: 1	RRCID -> 144275	COMPL. DATE 10/13/1992	TOTAL DEPTH 16228	PERF.13125	- 13142							
*10	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	646 65	1 9	7067	3	Y	59					161
11	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	630 58	1 9	6836	3	Y	53					214
12	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	592 57	1 9	7051	3	Y	52	171	1			95
01	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	616 77	1 9	7455	3	Y	70					165
02	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	587 65	1 9	6539	3	Y	59					224
03	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	626 84	1 9	7347	3	Y	76					300
*04	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	618 36	1 9	7155	3	Y	33	173	1			160
KEUSTER				WELL #: 2	RRCID -> 146695	COMPL. DATE 10/06/1992	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13022	- 13538							
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HUNT OIL COMPANY				416330												
GOHLKE HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 220270	COMPL. DATE 04/19/2006	TOTAL DEPTH 15811	PERF.14555	- 15304							
11	2760 X	2365	-0-	-395	-0-	103	1	2262	2	Y	-0-					41
12	3007 X	2133	-0-	-874	-0-	95	1	2038	2	Y	-0-					41
01	3007 X	2379	-0-	-628	-0-	444	1	1935	2	Y	-0-					41
02	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	167	1	1870	2	Y	-0-					41
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	88	1	2039	2	Y	-0-					41
04	1620 N	1024	-0-	-596	-0-	54	1	970	2	Y	-0-					41
GOHLKE HEIRS				WELL #: 3	RRCID -> 226252	COMPL. DATE 09/09/2006	TOTAL DEPTH 14670	PERF.14530	- 14545							
11	210 N	96	-0-	-114	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	279 N	86	-0-	-193	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
01	279 N	96	-0-	-183	-0-	18	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	44	-0-	-46	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-

KASPER, S. (KNAVE)		//CONT.//		48198 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
HUNT OIL COMPANY		//CONT.//		416330										
GOHLKE HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 233247		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 16618		PERF.14947 - 15292			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3060 X	2334	-0-	-726	-0-	101	1	2233	2	Y	-0-			129
12	3162 X	2104	-0-	-1058	-0-	93	1	2011	2	Y	-0-			129
01	3162 X	2346	-0-	-816	-0-	437	1	1909	2	Y	-0-			129
02	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	164	1	1846	2	Y	-0-			129
03	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	87	1	2011	2	Y	-0-			129
*04	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	172	1	3119	2	Y	-0-			129
PETRO-HUNT, L.L.C.				660043										
BARRY				WELL #:	1	RRCID -> 205501		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 16033		PERF.14386 - 15572		
11	6390 X	5731	-0-	-659	-0-	736	1	4995	2	N	-0-			83
12	6603 X	5582	-0-	-1021	-0-	746	1	4836	2	N	-0-			83
01	6603 X	5115	-0-	-1488	-0-	716	1	4399	2	N	-0-			83
02	4816 X	4679	-0-	-137	-0-	678	1	4001	2	N	-0-			83
03	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	754	1	4828	2	N	13	3	8	93
						14	9							
04	5160 X	3944	-0-	-1216	-0-	716	1	3228	2	N	-0-			93
KATIE WELDER (G-13)				48268 175	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
XOG OPERATING LLC				945921										
WELDER "B"				WELL #:	10	RRCID -> 216683		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 8207		PERF. 6294 - 6302		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17		19	1		5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21		19	1		7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		9	1		8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21		19	1		10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23		28	1		5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14		16	1		3
KATIE WELDER (K-3)				48268 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
XOG OPERATING LLC				945921										
WELDER "B"				WELL #:	13-L	RRCID -> 144064		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7620 - 7628		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
WELDER "B"				WELL #:	7L	RRCID -> 147783		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 7617 - 7623		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
KATIE WELDER (M-5)				48268 353	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
XOG OPERATING LLC				945921										
WELDER B				WELL #:	14	RRCID -> 140094		COMPL. DATE 10/01/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8002 - 8104		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

KAWITT (EDWARDS)												48324 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION												003125									
WAGNER GAS UNIT												WELL #: 1H		RRCID -> 072897		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13840 - 14555	
M	O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD		AMT	CODE	BALANCE
11		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-		325	1	6022	2	N	-0-				-0-				23
12		6386 X	6141	-0-	-245	-0-		338	1	5803	2	N	-0-				-0-				23
01		6510 X	6371	-0-	-139	-0-		349	1	6022	2	N	-0-				-0-				23
02		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-		417	1	5504	2	N	-0-				-0-				23
03		6943 X	6943	-0-	-0-	-0-		533	1	6410	2	N	-0-				-0-				23
*04		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-		299	1	5951	2	N	-0-				-0-				23
WAGNER GAS UNIT												WELL #: 2 H		RRCID -> 212224		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 14079		PERF.13948 - 15660	
11		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-		275	1	5107	2	N	-0-				-0-				-0-
12		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-		262	1	4492	2	N	-0-				-0-				-0-
01		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-		271	1	4661	2	N	-0-				-0-				-0-
02		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-		143	1	1883	2	N	-0-				-0-				-0-
03		2170 X	1131	-0-	-1039	-0-		87	1	1044	2	N	-0-				-0-				-0-
*04		6287 X	6287	-0-	-0-	-0-		301	1	5986	2	N	-0-				-0-				-0-
NORDHEIM GAS UNIT												WELL #: 2H		RRCID -> 247342		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 13965		PERF.14285 - 16945	
11		38490 X	35127	-0-	-3363	-0-		35072	2	55	9	N	50				50				135
12		43989 X	39364	-0-	-4625	-0-		39307	2	57	9	N	52				52				187
01		43989 X	43478	-0-	-511	-0-		43421	2	57	9	N	52				52				239
02		40572 X	40572	-0-	-0-	-0-		40520	2	52	9	N	47				47				286
03		40044 X	40044	-0-	-0-	-0-		39989	2	55	9	N	50				50				336
04		42090 X	34396	-0-	-7694	-0-		34356	2	40	9	N	36				36				372
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												499978									
EARNST GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 240644		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14050		PERF.13818 - 14050	
11		14 N	7	-0-	-7	-0-		1	1	6	2	N	-0-				-0-				34
12		62 N	16	-0-	-46	-0-		2	1	7	2	N	6				6				40
								7	9												
01		31 N	8	-0-	-23	-0-		8	2			N	-0-				-0-				40
02		7 N	4	-0-	-3	-0-		3	1	1	2	N	-0-				-0-				40
03		31 N	2	-0-	-29	-0-		1	1	1	2	N	-0-				-0-				40
04		8 N	3	-0-	-5	-0-		2	1	1	2	N	-0-				-0-				40
SABINE OIL & GAS LLC												742142									
REGINA T. P. C.												WELL #: 1		RRCID -> 225827		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 14189		PERF.14056 - 14080	
11		780 N	540	-0-	-240	-0-		540	1			N	-0-				-0-				-0-
12		918 N	918	-0-	-0-	-0-		50	1	868	2	N	-0-				-0-				-0-
01		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-		522	1	646	2	N	-0-				-0-				-0-
02		845 N	845	-0-	-0-	-0-		432	1	413	2	N	-0-				-0-				-0-
03		930 N	903	-0-	-27	-0-		558	1	345	2	N	-0-				-0-				-0-
04		1140 N	784	-0-	-356	-0-		540	1	244	2	N	-0-				-0-				-0-
TALISMAN ENERGY USA INC.												835506									
E. WASKOW UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 067138		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 14815		PERF.13820 - 14815	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				27
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				27
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				27

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.//		835506											
G. J. TIPS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 079465		COMPL. DATE 06/22/1978		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13495 - 13636				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACKWELL		WELL #:		1H	RRCID -> 161807		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13640 - 15561				
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
BEGO TRUST		WELL #:		1H	RRCID -> 162278		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 17037		PERF.13633 - 15835				
11	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	59	1	9846	3	N	-0-			150
12	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	56	1	8726	3	N	-0-			150
01	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	42	1	5623	3	N	-0-			150
02	9240	X	4922	-0-	-4318	-0-	35	1	4887	3	N	-0-			150
03	10230	X	5622	-0-	-4608	-0-	48	1	5574	3	N	-0-			150
04	9900	X	6590	-0-	-3310	-0-	48	1	6542	3	N	-0-			150
DAVILA		WELL #:		1	RRCID -> 166663		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13789 - 13822				
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
RHODES TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 168731		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13421 - 13468				
11	5760	X	2947	-0-	-2813	-0-	15	1	2932	3	N	-0-			20
12	6355	X	4473	-0-	-1882	-0-	29	1	4444	3	N	-0-			20
01	6355	X	3572	-0-	-2783	-0-	24	1	3548	3	N	-0-			20
02	5740	X	2493	-0-	-3247	-0-	27	1	2466	3	N	-0-			20
03	4836	X	933	-0-	-3903	-0-	31	1	902	3	N	-0-			20
04	4320	X	3823	-0-	-497	-0-	50	1	3773	3	N	-0-			20
BLACKWELL		WELL #:		2	RRCID -> 169128		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13645 - 15680				
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290
RHODES TRUST		WELL #:		3H	RRCID -> 209648		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13480 - 16234				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111

KAWITT (EDWARDS)													CNTY: DE WITT	
TALISMAN ENERGY USA INC.														
STRAUBE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 219963 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	12551 X	12551	-0-	-0-	-0-	58	1	12493	3	N	-0-		178	
12	10890 X	10890	-0-	-0-	-0-	56	1	10834	3	N	-0-		178	
01	14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	62	1	14011	3	N	-0-		178	
02	11704 X	11586	-0-	-118	-0-	53	1	11355	3	N	162	174 1	166	
						178	9							
*03	13415 X	13415	-0-	-0-	-0-	60	1	13355	3	N	-0-		166	
04	13620 X	9265	-0-	-4355	-0-	48	1	9187	3	N	27		205	
						30	9							
E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1													TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785	
WELL #: 1 R RRCID -> 220782 COMPL. DATE N/A														
*05	INC G-10	12316	-0-	12316	46714	255	1	12061	3	N	-0-		147	
*06	56387 X	9673	-0-	-46714	-0-	166	1	9507	3	N	-0-		147	
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		147	
*08	7409 X	3368	-0-	-4041	-0-	64	1	3113	3	N	174	174 1	147	
						191	9							
*09	11910 X	121	-0-	-11789	-0-	2	1	119	3	N	-0-		147	
*10	12307 X	7839	-0-	-4468	-0-	89	1	7750	3	N	-0-		147	
*11	12253 X	12253	-0-	-0-	-0-	153	1	12100	3	N	-0-		147	
*12	17138 X	17138	-0-	-0-	-0-	207	1	16931	3	N	-0-		147	
*01	7843 X	7317	-0-	-526	-0-	83	1	7234	3	N	-0-		147	
*02	13713 X	13713	-0-	-0-	-0-	13713	3			N	-0-		147	
*03	18841 X	18841	-0-	-0-	-0-	18755	3	86	9	N	78		225	
04	16590 X	8566	-0-	-8024	-0-	8556	3	10	9	N	9	77 1	157	
E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1													TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500	
WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008														
11	934 X	934	-0-	-0-	-0-	12	1	922	3	N	-0-		135	
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		135	
01	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-		135	
02	3948 X	-0-	-0-	-3948	-0-					N	-0-		135	
03	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-		135	
04	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		135	
GUS TIPS GAS UNIT 1													TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183	
WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008														
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	10	1	827	3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	4443	-0-	1643	1643	4443	3			N	-0-		-0-	
03	2542 N	899	-0-	-1643	-0-	899	3			N	-0-		-0-	
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-		-0-	
RUPPERT GAS UNIT 1													TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440	
WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008														
11	689 X	689	-0-	-0-	-0-	8	1	681	3	N	-0-		359	
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	6	1	492	3	N	-0-		359	
01	651 N	607	-0-	-44	-0-	7	1	600	3	N	-0-		359	
02	644 N	360	-0-	-284	-0-	360	3			N	-0-		359	
03	496 N	170	-0-	-326	-0-	170	3			N	-0-		359	
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-		220	

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.//		835506								
BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 250715		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 13890		PERF.13863 - 16135	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	11040 X	10447	-0-	-593	-0-	130 1	10304 3	N	12			151
12	15469 X	11379	-0-	-4090	-0-	138 1	11239 3	N	2			153
01	15469 X	10067	-0-	-5402	-0-	114 1	9953 3	N	-0-			153
02	14644 X	10573	-0-	-4071	-0-	10530 3	43 9	N	39			192
03	11377 X	5338	-0-	-6039	-0-	5306 3	32 9	N	29	191 1		30
*04	12370 X	12370	-0-	-0-	-0-	12290 3	80 9	N	73			103

EYHORN GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 257673		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 13513		PERF.15730 - 16380	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAWITT (SECOND ROEDER)				48324 525	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
TALISMAN ENERGY USA INC.				835506								
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 210503		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9262 - 9270	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-			37
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-			37
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-			37
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-			37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-			37

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 217626		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 10014		PERF. 9204 - 9214	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

KAWITT (YEGUA)				48324 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
PATTERSON ENERGY CORPORATION				643402								
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 246135		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3751 - 3757	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESCONDIDO CREEK		WELL #:		2	RRCID -> 257117		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2625 - 2630	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAWITT (YEGUA)				//CONT.//	48324 750	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
PATTERSON ENERGY CORPORATION				//CONT.//	643402												
ESCONDIDO CREEK				WELL #:	3	RRCID ->	264510	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 2606 -	2666				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2			N	-0-			86			
12	10025 X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	2			N	-0-			86			
01	11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2			N	-0-			86			
02	T. A.	9531	-0-	9531	9531	9531	2			N	-0-			86			
03	T. A.	10524	-0-	10524	20055	10524	2			N	-0-			86			
*04	29750 X	9695	-0-	-20055	-0-	9695	2			N	-0-			86			
KAY CREEK (1750)					48352 140	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: VICTORIA			
APACHE CORPORATION					027200												
MCFADDIN 'A'				WELL #:	25F	RRCID ->	194145	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 1745 -	1750				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
MCFADDIN /B/				WELL #:	4	RRCID ->	207757	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	4424	PERF. 1746 -	1768				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
MCFADDIN 'A'				WELL #:	17	RRCID ->	214445	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	6797	PERF. 1702 -	1710				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
MCFADDIN "A"				WELL #:	36	RRCID ->	218446	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 1722 -	1729				
11	930 #	500	-0-	-430	-0-	293	1	207	2	N	-0-			-0-			
12	868 #	482	-0-	-386	-0-	247	1	235	2	N	-0-			-0-			
01	589 #	334	-0-	-255	-0-	182	1	152	2	N	-0-			-0-			
02	532 #	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-			-0-			
03	527 #	366	-0-	-161	-0-	28	1	338	2	N	-0-			-0-			
04	510 #	268	-0-	-242	-0-	29	1	239	2	N	-0-			-0-			
KAY CREEK (1950)					48352 160	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
APACHE CORPORATION					027200												
MCFADDIN "A"				WELL #:	34 F	RRCID ->	132982	COMPL. DATE	08/10/1989	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 1898 -	1908				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			

KAY CREEK (1950)		//CONT.//		48352 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
MCFADDIN 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	193221	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 1932 -	1941		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	540 N	427	-0-	-113	-0-	250	1	177	2	Y	-0-			-0-
12	496 N	434	-0-	-62	-0-	222	1	212	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	227	-0-	-238	-0-	124	1	103	2	Y	-0-			-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-			-0-
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	90	1	1095	2	Y	-0-			-0-
*04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	63	1	523	2	Y	-0-			-0-

MCFADDIN A-		WELL #:		46	RRCID ->	212443	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1904 -	1918		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAY CREEK (2800)				48352 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
APACHE CORPORATION				027200										
MCFADDIN "A"		WELL #:		45 U	RRCID ->	199976	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2837 -	3696		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAY CREEK (2950)				48352 465	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
APACHE CORPORATION				027200										
MCFADDIN "A"		WELL #:		25 D	RRCID ->	131138	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2931 -	2936		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCFADDIN "A"		WELL #:		36 F	RRCID ->	132172	COMPL. DATE	01/23/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2931 -	2935		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCFADDIN, J. A.		WELL #:		45	RRCID ->	266057	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2837 -	2912		
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAY CREEK (3500)		48352 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
APACHE CORPORATION		027200														
MCFADDIN, J.A.		WELL #: A 44 T		RRCID -> 198521		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 3751		PERF. 3448 - 3570						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2040 #	883	-0-	-1157	-0-	883	2			N	-0-					20
12	1953 #	827	-0-	-1126	-0-	827	2			N	-0-					20
01	1519 #	556	-0-	-963	-0-	556	2			N	-0-					20
02	812 #	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					20
03	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					20
04	870 #	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					20
KEERAN		48452 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
KEERAN RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 170693		COMPL. DATE 10/00/1999		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 4880 - 5000						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KEERAN (3900)		48452 152		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
KEERAN "A"		WELL #: 28		RRCID -> 134137		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 4733		PERF. 3957 - 3969						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KEERAN "A"		WELL #: 37		RRCID -> 180667		COMPL. DATE 06/27/2000		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 3971 - 3975						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
KEERAN "A"		WELL #: 32		RRCID -> 188983		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3895 - 3909						
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KEERAN (5100)		48452 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
KEERAN RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 161183		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 5182 - 5188						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEERAN (5200)			48452 247		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560														
KEERAN, G. ET AL			WELL #:	38	RRCID ->	056362	COMPL. DATE	09/20/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEERAN RANCH			WELL #:		3	RRCID ->	158576	COMPL. DATE	03/06/1996	TOTAL DEPTH	6260	PERF. 5192	-	5197			

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

SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352														
KEERAN			WELL #:	7	RRCID ->	215730	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5285	-	5288				

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

KEERAN (5500)			48452 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836														
KEERAN "A"			WELL #:	38-T	RRCID ->	142519	COMPL. DATE	08/06/1992	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5558	-	5562				

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC			701560														
KEERAN RANCH			WELL #:	9	RRCID ->	168115	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 5483	-	5485				

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEERAN (5565)			48452 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352														
HK RANCH			WELL #:	3	RRCID ->	254176	COMPL. DATE	08/25/2009	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 5494	-	5602				

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KEERAN (5830) ZACHRY EXPLORATION, LLC KEERAN RANCH			48452 456 950468 WELL #: 2 U			NON-ASSOCIATED RRCID -> 167015			ONE WELL COMPL. DATE 11/17/2011			TOTAL DEPTH 6514			PERF. 5827 - 5868			CNTY: VICTORIA		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11	7710 #	6481	-0-	-1229	-0-	6459	2	22	9	Y		20						137		
12	7874 #	2174	-0-	-5700	-0-	2174	2			Y		-0-						137		
01	8029 #	4753	-0-	-3276	-0-	4753	2			Y		-0-						137		
02	7028	2565	-0-	-4463	-0-	2556	2		9	9	Y	8						145		
03	7781	6089	-0-	-1692	-0-	6067	2		22	9	Y	20						167		
*04	8411	8411	-0-	-0-	-0-	8391	2		20	9	Y	18						185		
KEERAN (6040) REMORA MANAGEMENT, LLC KEERAN RANCH			48452 513 701560 WELL #: 17			NON-ASSOCIATED RRCID -> 186402			CAPACITY COMPL. DATE 01/25/2001			TOTAL DEPTH 7110			PERF. 6086 - 6092			CNTY: VICTORIA		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
KEERAN (6150) SUE-ANN OPERATING, L.C. KEERAN			48452 551 828352 WELL #: 1-U			ASSOCIATED RRCID -> 162011			CAPACITY COMPL. DATE 12/10/1996			TOTAL DEPTH 7236			PERF. 5871 - 5887			CNTY: VICTORIA		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
KEERAN (6200) REMORA MANAGEMENT, LLC KEERAN RANCH			48452 570 701560 WELL #: A 4			NON-ASSOCIATED RRCID -> 202837			ONE WELL COMPL. DATE 06/26/2000			TOTAL DEPTH 7110			PERF. 6138 - 6141			CNTY: VICTORIA		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
KEERAN RANCH			WELL #: 21			RRCID -> 204461			COMPL. DATE 02/15/2002			TOTAL DEPTH 6500			PERF. 6282 - 6286					
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	9	Y		134	127	1				12		
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	9	Y		163	168	1				7		
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	33	1	182	9	Y		165	166	1				6		
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	9	Y		109	107	1				8		
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	9	Y		172	162	1				18		
04	210 N	151	-0-	-59	-0-	6	1	145	9	Y		132	142	1				8		
SUE-ANN OPERATING, L.C. KEERAN TRUST B			828352 WELL #: 1			RRCID -> 240784			COMPL. DATE 10/29/2007			TOTAL DEPTH 7650			PERF. 6120 - 6126					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		

KEERAN (6400)			48452 646			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560												
KEERAN RANCH			WELL #: 2			RRCID -> 156171			COMPL. DATE 09/08/1995			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6416 - 6422			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KEERAN RANCH			WELL #: 20			RRCID -> 190719			COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443			
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	12	1	267	9	Y	243	226	1	22
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	9	Y	246	257	1	11
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	57	1	318	9	Y	289	290	1	10
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	9	Y	292	280	1	22
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	9	Y	361	346	1	37
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	414	9	Y	376	391	1	22
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C.			803494												
KEERAN, UNION			WELL #: 10			RRCID -> 161803			COMPL. DATE 01/02/1997			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6453 - 6456			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
KEERAN (6550)			48452 722			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352												
FIRST VICTORIA NATIONAL BANK			WELL #: 1			RRCID -> 215878			COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6580 - 6583			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KEERAN (6600)			48452 741			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560												
KEERAN RANCH			WELL #: 16			RRCID -> 202073			COMPL. DATE 07/02/1999			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6308 - 6311			
11	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
12	1570	R	1570	-0-	-0-	-0-	1244	2	326	9	Y	296	283	1	13
01	703	R	703	-0-	-0-	-0-	455	2	248	9	Y	225	230	1	8
02	593	R	593	-0-	-0-	-0-	284	2	309	9	Y	281	268	1	21
03	880	R	880	-0-	-0-	-0-	415	2	465	9	Y	423	401	1	43
04	1530	#	1145	-0-	-385	-0-	773	1	372	9	Y	338	361	1	20
KEERAN (6650)			48452 760			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352												
KEERAN			WELL #: 1-L			RRCID -> 162013			COMPL. DATE 01/08/1998			TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6594 - 6706			
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-			-0-

KEERAN, EAST (5470)		48453 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352							
HK RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 208191		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5406 - 5426	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
KEERAN RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 210298		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5496 - 5500	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2012 - WELL PLUGGED 11/7/12									
KEERAN, EAST (5840)		48453 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352							
KEERAN		WELL #: 3		RRCID -> 255055		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5828 - 5833	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/21/2011									
KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE)		48454 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
KEERAN "A"		WELL #: 33		RRCID -> 134146		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
KEERAN, NORTH (4700)		48454 355		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA	
SUNRAY MID-CONTINENT OIL CO.		829640							
KEERAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 002381		COMPL. DATE 04/26/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4678 - 4702	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
KEERAN, SOUTHEAST (3350)		48458 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA	
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566							
KEERAN RANCH		WELL #: C 2		RRCID -> 206934		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3380 - 3386	
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	1		-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	1		-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	1		-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	1		-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	1		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			NO RPT	-0-

KELLERS BAY (8400)				48501 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715														
KELLERS BAY ST. GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 002396		COMPL. DATE 12/09/1954		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8425 - 8439						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KELLERS CREEK, S. (7312)				48521 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
PONTIAC OIL, INC.				670449														
COLE, EMMETT				WELL #: 1		RRCID -> 127031		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH 8962		PERF. 7312 - 7322						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682						N	NO RPT					-0-	
KELLERS CREEK, S. (8850)				48521 905		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
PONTIAC OIL, INC.				670449														
BARNETT, P. M. UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 134558		COMPL. DATE 04/14/1990		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 8838 - 8854						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KEMPER, EAST (3120)				48699 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055														
DOBBS				WELL #: 1		RRCID -> 236275		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3062 - 3070						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -19244						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -19244						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -19244						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -19244						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -19244						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -19244						N	NO RPT					-0-	
KEMPER, EAST (5650)				48699 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057														
MUELLER				WELL #: 1		RRCID -> 213269		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 5418 - 5424						
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					79	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006																		

KEMPER, EAST (5650)													
GEISER OPERATING, INC.				//CONT.//	48699 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA	
LAMPLEY					298984								
				WELL #:	1R	RRCID ->	268084	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5384 - 5388
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2850	9041	-0-	6191	6191	8953 2	88 9	N		80		80
07		14725	15844	-0-	1119	7310	15679 2	165 9	N		150	182 99	48
08		14725	16345	-0-	1620	8930	16146 2	199 9	N		181		229
09		14250	11133	-0-	-3117	5813	11014 2	119 9	N		108	176 1	161
10		14725	12738	-0-	-1987	3826	12620 2	118 9	N		107	175 1	93
11		14250	14100	-0-	-150	3676	13957 2	143 9	N		130		223
12		14725	8112	-0-	-6613	-0-	8072 2	40 9	N		36	179 1	80
01		14725	7020	-0-	-7705	-0-	6991 2	29 9	N		26		106
02		13300	4717	-0-	-8583	-0-	4703 2	14 9	N		13		119
03		14725	2340	-0-	-12385	-0-	2333 2	7 9	N		6		125
04		14250	1673	-0-	-12577	-0-	1659 2	14 9	N		13		138
KENDALL (QUEEN CITY)													
MAGNUM PRODUCING, LP					48821 150	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK	
KENDALL					521516								
				WELL #:	1	RRCID ->	244450	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6752 - 6768
11		1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-		-0-
12		1302 #	-0-	-0-	-1026	-0-	276 2			N	-0-		-0-
01		1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-		-0-
02		700 #	-0-	-0-	-700	-0-				N	-0-		-0-
03		341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-
04		270 #	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		-0-
KENEDY, CENTRAL (EDWARDS)													
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.					48846 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES	
COLLINS-MCDOWELL					194215								
				WELL #:	2	RRCID ->	192305	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	13000 - 13439
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
JONES, EDWIN M. OIL CO.													
SYRING, R. J.					441320								
				WELL #:	2	RRCID ->	134421	COMPL. DATE	02/07/1990	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12885 - 12924
11		2070 X	1825	-0-	-245	-0-	270 1	1552 3	N		3		64
12		2139 X	1622	-0-	-517	-0-	277 1	1343 3	N		2		66
01		2077 X	1656	-0-	-421	-0-	274 1	1380 3	N		2		68
02		1876 X	1770	-0-	-106	-0-	670 1	1096 3	N		4		72
03		2077 X	1329	-0-	-748	-0-	179 1	1146 3	N		4		76
*04		1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	270 1	1604 3	N		3		79

KENEDEY, CENTRAL (EDWARDS) PIONEER NATURAL RES. USA, INC. HOMEYER														48846 200 665748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
														WELL #:		1	RRCID -> 135068		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12871 - 13514		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
11	3060 X	843	-0-	-2217	-0-	843	1					Y	-0-						91						
12	1178 X	638	-0-	-540	-0-	638	1					Y	-0-						91						
01	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-							Y	-0-						91						
02	27962 X	27962	-0-	-0-	-0-			944	1	26890	3	Y	116						207						
								128	9																
03	29636 X	9846	-0-	-19790	-0-	1020	1	8812	3			Y	13	176	1				44						
								14	9																
*04	21951 X	21951	-0-	-0-	-0-	1178	1	20762	3			Y	10						54						
								11	9																
HOMEYER														WELL #:		2H	RRCID -> 136025		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 14289		PERF.12870 - 12970		
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	137	1	579	3			Y	-0-						-0-						
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	186	1	462	3			Y	-0-						-0-						
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3					Y	-0-						-0-						
02	672 N	456	-0-	-216	-0-	15	1	441	3			Y	-0-						-0-						
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	54	1	786	3			Y	-0-						-0-						
*04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	35	1	704	3			Y	-0-						-0-						
HOMEYER GAS UNIT #1														WELL #:		3	RRCID -> 255106		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 12929		PERF.12930 - 12975		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-						
KENEDY, SW. (EDWARDS) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION J. RUHMANN GAS UNIT 1-E														48850 200 216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
														WELL #:		1	RRCID -> 110780		COMPL. DATE 03/19/1984		TOTAL DEPTH 13609		PERF.13182 - 13378		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						77						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						77						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						77						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						77						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						77						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						77						
E. JOHNSON GAS UNIT 1-E														WELL #:		1	RRCID -> 110781		COMPL. DATE 05/19/1999		TOTAL DEPTH 13518		PERF.13003 - 15481		
11	6780 X	5912	-0-	-868	-0-	993	1	4919	2			N	-0-						164						
12	7006 X	6889	-0-	-117	-0-	1194	1	5695	2			N	-0-						164						
01	7688 X	7134	-0-	-554	-0-	1347	1	5787	2			N	-0-						164						
02	6440 X	5199	-0-	-1241	-0-	1059	1	4140	2			N	-0-						164						
03	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	1498	1	5821	2			N	-0-						164						
*04	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	1453	1	5925	2			N	-0-						164						
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E														WELL #:		1	RRCID -> 112637		COMPL. DATE 11/15/1998		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13031 - 15150		
11	7500 X	5025	-0-	-2475	-0-	844	1	4181	2			N	-0-						204						
12	7750 X	4237	-0-	-3513	-0-	734	1	3503	2			N	-0-						204						
01	5611 X	4391	-0-	-1220	-0-	829	1	3562	2			N	-0-						204						
02	4620 X	3819	-0-	-801	-0-	778	1	3041	2			N	-0-						204						
03	5115 X	3424	-0-	-1691	-0-	701	1	2723	2			N	-0-						204						
*04	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	1023	1	4174	2			N	-0-						204						

KENEDY, SW. (EDWARDS)													CNTY: KARNES	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E														
WELL #: 2														
RRCID -> 144512														
COMPL. DATE 01/26/1993														
TOTAL DEPTH 13600														
PERF.13068 - 13299														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	510	1	2526	2	N	-0-		64	
12	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	511	1	2438	2	N	-0-		64	
01	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	587	1	2522	2	N	-0-		64	
02	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	483	1	1889	2	N	-0-		64	
03	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	1158	1	4501	2	N	-0-		64	
*04	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	726	1	2961	2	N	-0-		64	
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E														
WELL #: 2														
RRCID -> 213720														
COMPL. DATE 09/25/2008														
TOTAL DEPTH 13241														
PERF.12988 - 14230														
11	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	1603	1	7943	2	N	57		141	
12	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	1534	1	7317	2	N	14		155	
01	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	1561	1	6703	2	N	28		183	
02	8960 X	5575	-0-	-3385	-0-	1135	1	4437	2	N	3		186	
03	9920 X	4837	-0-	-5083	-0-	990	1	3847	2	N	-0-	160 1	26	
04	9600 X	4666	-0-	-4934	-0-	919	1	3747	2	N	-0-		26	
HALCON OPERATING CO., INC.														
GUTIERREZ, C.														
WELL #: 1														
RRCID -> 122064														
COMPL. DATE 07/23/1986														
TOTAL DEPTH 13600														
PERF.13127 - 13360														
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-		-0-	
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-		-0-	
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-		-0-	
02	364 N	358	-0-	-6	-0-	358	3			N	-0-		-0-	
03	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-		-0-	
*04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-		-0-	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.														
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2														
WELL #: 2														
RRCID -> 103874														
COMPL. DATE 11/27/2000														
TOTAL DEPTH 13400														
PERF.13005 - 15350														
11	5760 X	5635	-0-	-125	-0-	310	1	5317	3	Y	7		27	
12	5952 X	5836	-0-	-116	-0-	337	1	5493	3	Y	5		32	
01	5828 X	5728	-0-	-100	-0-	290	1	5417	3	Y	19		51	
02	5264 X	3064	-0-	-2200	-0-	352	1	2708	3	Y	4		55	
03	5828 X	4946	-0-	-882	-0-	303	1	4621	3	Y	20	59 1	16	
04	5640 X	3592	-0-	-2048	-0-	319	1	3267	3	Y	5		21	
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2														
WELL #: 3														
RRCID -> 120698														
COMPL. DATE 03/07/1986														
TOTAL DEPTH 13600														
PERF.13101 - 13428														
11	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	218	1	3733	3	Y	7		27	
12	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	245	1	3996	3	Y	5		32	
01	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	203	1	3798	3	Y	18		50	
02	3696 X	2591	-0-	-1105	-0-	297	1	2288	3	Y	5		55	
03	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	270	1	4125	3	Y	22	59 1	18	
04	4110 X	3387	-0-	-723	-0-	301	1	3082	3	Y	4		22	

KENEDY, SW. (EDWARDS)		//CONT.//		48850 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
WERNLI GU #1		WELL #:		2	RRCID -> 127476		COMPL. DATE 12/21/1987		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12995 - 13217	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	450 N	400	-0-	-50	-0-	22 1	378 3	Y	-0-	-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	26 1	416 3	Y	-0-	-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	22 1	403 3	Y	-0-	-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	42 1	322 3	Y	-0-	-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	29 1	440 3	Y	-0-	-0-
04	420 N	394	-0-	-26	-0-	35 1	359 3	Y	-0-	-0-
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5	RRCID -> 131972		COMPL. DATE 08/20/1989		TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356	
11	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	343 1	5891 3	Y	7	27
12	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	353 1	5763 3	Y	8	35
01	5642 X	5550	-0-	-92	-0-	281 1	5248 3	Y	19	54
02	5824 X	3909	-0-	-1915	-0-	449 1	3456 3	Y	4	58
03	6448 X	5718	-0-	-730	-0-	350 1	5344 3	Y	22 62 1	18
04	6240 X	3232	-0-	-3008	-0-	287 1	2939 3	Y	5	23
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID -> 142027		COMPL. DATE 06/28/1992		TOTAL DEPTH 13539 PERF.13061 - 13239	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WERNLI GU #1		WELL #:		3	RRCID -> 199006		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13056 - 13204	
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	14 1	234 3	N	-0-	-0-
12	341 N	289	-0-	-52	-0-	17 1	272 3	N	-0-	-0-
01	403 N	291	-0-	-112	-0-	15 1	276 3	N	-0-	-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-	-0-
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	47 1	717 3	N	-0-	-0-
*04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	29 1	300 3	N	-0-	-0-
TEXAS CRUDE ENERGY, LLC		845063								
POGUE		WELL #:		1	RRCID -> 192833		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 13500 PERF.13178 - 13260
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KENEDY, SW. (SLIGO)				48850 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES			
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES, INC.				040376								
MCDOWELL SWD				WELL #:	1D	RRCID -> 212748	COMPL. DATE 01/17/2003	TOTAL DEPTH 16300	PERF. 2906 - 2946			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
ROBERT T. EPPERSON PROD CO, LLC				716624								
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL				WELL #:	1	RRCID -> 152476	COMPL. DATE 12/02/1994	TOTAL DEPTH 15845	PERF. 15755 - 15821			
11	7500 #	5695	-0-	-1805	-0-	5695	2					-0-
12	7626 #	6036	-0-	-1590	-0-	6036	2					-0-
01	7130 #	6301	-0-	-829	-0-	6301	2					-0-
02	5864 R	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2					-0-
03	6478 R	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2					-0-
*04	6234 R	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2					-0-
KENEDY, S.W., (WILCOX 8100)				48850 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: KARNES			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748								
WERNLI GU 1				WELL #:	4	RRCID -> 264849	COMPL. DATE 12/01/2011	TOTAL DEPTH 13080	PERF. 8120 - 8130			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
KERR (LULING)				49057 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450								
RAY, GEORGE A.				WELL #:	101	RRCID -> 183627	COMPL. DATE 04/13/2001	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7396 - 7426			
11	19843 X	19843	-0-	-0-	-0-	2033	1	17810	3	Y	-0-	95
12	19127 X	18462	-0-	-665	-0-	1939	1	16523	3	Y	-0-	95
01	19127 X	17127	-0-	-2000	-0-	1806	1	15321	3	Y	-0-	95
*02	15840 X	15840	-0-	-0-	-0-	1949	1	13797	3	Y	85	34
						94	9					
*03	16555 X	16555	-0-	-0-	-0-	1657	1	14898	3	Y	-0-	34
*04	16510 X	16510	-0-	-0-	-0-	1723	1	14787	3	Y	-0-	34
RAY, GEORGE A.				WELL #:	104	RRCID -> 185398	COMPL. DATE 08/17/2001	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7316 - 7366			
11	1380 N	851	-0-	-529	-0-	87	1	764	3	Y	-0-	1
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	90	1	772	3	Y	-0-	1
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	81	1	690	3	Y	-0-	1
*02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	129	1	912	3	Y	4	3
						4	9					
*03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	101	1	909	3	Y	-0-	3
*04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	108	1	927	3	Y	-0-	3
RAY, GEORGE A.				WELL #:	99 F	RRCID -> 219741	COMPL. DATE 12/30/2005	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7307 - 7313			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KERR (MASSIVE)		49057 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
LEGEND NATURAL GAS II, LP		495450											
RAY, GEORGE A.		WELL #: 100-D		RRCID -> 180248		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
RAY, GEORGE A.		WELL #: 99-F		RRCID -> 181073		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834					
11	1590 N	1353	-0-	-237	-0-	139	1	1214	3	Y	-0-		9
12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	179	1	1523	3	Y	-0-		9
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	177	1	1503	3	Y	-0-		9
*02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	182	1	1288	3	Y	8	14 1	3
						9	9						
*03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	142	1	1272	3	Y	-0-		-0-
*04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	147	1	1262	3	Y	-0-		-0-
KERR (REKLAW)		49057 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
LEGEND NATURAL GAS II, LP		495450											
RAY, GEORGE A.		WELL #: 79		RRCID -> 055776		COMPL. DATE 07/01/1973		TOTAL DEPTH 8202 PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RAY, GEORGE A.		WELL #: 89		RRCID -> 137563		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787				Y	-0-			-0-
RAY, GEORGE A		WELL #: 103 D		RRCID -> 207110		COMPL. DATE 07/04/2004		TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KERR (7600)		49057 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
LEGEND NATURAL GAS II, LP		495450											
RAY, GEORGE A.		WELL #: 93		RRCID -> 153123		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 4744 - 4760					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KERR (7910)		49057 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
LEGEND NATURAL GAS II, LP		495450												
RAY, GEORGE A.		WELL #: 100-F		RRCID -> 180476		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7933 - 7954						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
RAY, GEORGE A.		WELL #: 104		RRCID -> 221274		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096						
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KERR (8200)		49057 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
LEGEND NATURAL GAS II, LP		495450												
RAY, GEORGE A.		WELL #: 99-D		RRCID -> 181054		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8228 - 8246						
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RAY		WELL #: 120		RRCID -> 262921		COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8333 - 8401						
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
KINKLER (5700)		49535 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
SELLERS LEASE SERVICE, INC.		766125												
DEBORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256120		COMPL. DATE 12/26/2009		TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683						
11		2100 #	1605	-0-	-495	-0-	1605	3		N	-0-			105
12		2170 #	621	-0-	-1549	-0-	621	3		N	-0-			105
01		2077 #	770	-0-	-1307	-0-	770	3		N	-0-			105
02		1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-				N	5	5 5		105
03		1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-	80 1		25
04		1620 #	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-			25
KITTIE WEST (PETTUS "C")		49762 588		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
PROGAS PROPERTIES, INC.		681150												
OPAL WILSON ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135801		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2640 - 2643						
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KITTY BURNS (QUEEN CITY)				49776 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
JAMEX, INC.				429659											
LANGHAM				WELL #:	2	RRCID ->	200504	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 7663 - 7677			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
LANGHAM ST				WELL #:	1	RRCID ->	250562	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 8379 - 8399			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			20
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			20
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			20
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085											
LENNOX, EMMA B. -A-				WELL #:	2 C	RRCID ->	048483	COMPL. DATE	02/12/1970	TOTAL DEPTH	11744	PERF. N/A			
11	826 S	826	-0-	-0-	B	-0-	30	1	796	2	N	-0-			106
12	1900 S	1900	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1864	2	N	5			111
							6	9							
01	1483 S	1146	-0-	-337	B	-0-	30	1	1116	2	N	-0-			111
02	1350 S	1350	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1320	2	N	-0-			111
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1906 S	1906	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1876	2	N	-0-			111
*04	1528 S	1528	-0-	-0-		-0-	30	1	1498	2	N	-0-			111
KITTY BURNS (WILCOX UPPER)				49776 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
WEST, CLAY				WELL #:	2	RRCID ->	207896	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10324 - 10330			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			80
KITTY BURNS (10,400)				49776 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
WEST, CLAY				WELL #:	1	RRCID ->	232942	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	11454	PERF.10518 - 10525			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		275241					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		275241					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		275241					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		275241					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		275241					N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		275241					N	-0-			50

KOENIG (10,850)				50038 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT			
ZINN PETROLEUM CO.				950870									
BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 255897	COMPL. DATE 04/18/2009	TOTAL DEPTH 14850				PERF.10818 - 10825		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	7380 #	-0-	-0-	-7380	-0-		N	-0-	166	1	-0-		
12	5940 #	-0-	-0-	-5940	-0-		N	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2012 - P&A 12-28-12													
KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA)				50042 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
D. LAMBERT				WELL #: 1	RRCID -> 249472	COMPL. DATE 12/18/2008	TOTAL DEPTH 12915				PERF.11604 - 11704		
11	6330 X	3754	-0-	-2576 B	-0-	1102 1	2626 2	N	24			449	
12	3999 X	3386	-0-	-613 B	-0-	1090 1	2278 2	N	16			465	
01	3720 X	2223	-0-	-1497 B	-0-	921 1	1290 2	N	11			476	
02	3500 X	1954	-0-	-1546 B	-0-	117 1	1837 2	N	-0-			476	
*03	8273 X	8273	-0-	-0- B	-0-	813 1	7145 2	N	286	561	1	106	
*04	4369 X	4369	-0-	-0- B	-0-	900 1	3459 2	N	9			115	
M.A. WESLEY				WELL #: 1	RRCID -> 249474	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 13000				PERF.11096 - 11658		
11	330 N	255	-0-	-75 B	-0-	67 1	159 2	N	26			242	
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-	29 9		N	-0-			242	
01	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	68 1	95 2	N	7			249	
02	252 N	10	-0-	-242 B	-0-	8 9	9 2	N	-0-			249	
*03	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1 1	945 2	N	51	173	1	90	
*04	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	108 1	503 2	N	55			145	
KOENIG, NORTH (10,800)				50042 852	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DE WITT			
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.				470566									
KOENIG UNIT "B"				WELL #: 1	RRCID -> 173789	COMPL. DATE 04/14/1999	TOTAL DEPTH 10804				PERF.10730 - 10740		
11	3840	3772	-0-	-68	-0-	136 1	3555 2	N	74	72	2	37	
12	3968	3869	-0-	-99	-0-	81 9							
01	3968	3268	-0-	-700	-0-	147 1	3672 2	N	45	55	1	27	
02	4799	4799	-0-	-0-	-0-	50 9	3085 2	N	57	46	1	38	
03	3968	3643	-0-	-325	-0-	120 1	4565 2	N	50	58	1	30	
04	3780 #	NO RPT	-0-	-3780	-0-	63 9	3461 2	N	45	44	1	31	
								N	NO RPT				

OIL AND GAS DIVISION

KOERTH (WILCOX 11150)				50056 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
STRAND ENERGY, L.C.				824758												
MUELLER				WELL #:	1	RRCID ->	230779	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10981 - 11012				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6140 X	6140	-0-	-0- B	-0-	364 1	5719 2	N	52							105
12	6200 X	5250	-0-	-950 B	-0-	57 9	4734 2	N	157			190	1			72
01	6525 X	6525	-0-	-0- B	-0-	343 1	6074 2	N	102							174
02	5941 X	5941	-0-	-0- B	-0-	173 9	5470 2	N	117			189	1			102
03	6200 X	4936	-0-	-1264 B	-0-	339 1	4603 2	N	57							159
*04	6863 X	6863	-0-	-0- B	-0-	112 9	6316 2	N	129			184	1			104
						342 1										
						129 9										
						270 1										
						63 9										
						405 1										
						142 9										

MUELLER				WELL #:	2	RRCID ->	242786	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11060 - 11084				
11	9120 X	8850	-0-	-270 B	-0-	519 1	8222 2	N	99							189
12	9697 X	9697	-0-	-0- B	-0-	109 9	8940 2	N	98			192	1			95
01	9424 X	8336	-0-	-1088 B	-0-	649 1	7665 2	N	119							214
02	8204 X	8185	-0-	-19 B	-0-	108 9	7560 2	N	108			189	1	1	8	132
03	9083 X	6525	-0-	-2558 B	-0-	540 1	6065 2	N	70							202
04	8790 X	8266	-0-	-524 B	-0-	131 9	7667 2	N	97			185	1			114
						506 1										
						119 9										
						383 1										
						77 9										
						492 1										
						107 9										

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354												
HOFFER, E. J.				WELL #:	1	RRCID ->	225465	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11142 - 11160				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							28
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							28

HERMES				WELL #:	1	RRCID ->	234308	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	11302	PERF.11192 - 11207				
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-

WOLF-COWLING "A"				WELL #:	2	RRCID ->	246334	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	11390	PERF.10998 - 11270				
11	1860 X	1007	-0-	-853 B	-0-	940 2	67 9	N	61			190	1			118
12	1277 X	1277	-0-	-0- B	-0-	1205 2	72 9	N	65							183
01	2635 X	2635	-0-	-0- B	-0-	2501 2	134 9	N	122			191	1			114
02	2388 X	2388	-0-	-0- B	-0-	2266 2	122 9	N	111							225
03	7074 X	7074	-0-	-0- B	-0-	364 1	6316 2	N	358			371	1			212
						394 9										
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550 B	-0-			N	NO RPT							212

KOONTZ (MACADE)			50207 208			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA						
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352															
KEERAN			WELL #: 9			RRCID -> 259929			COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6827 - 6830						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
O						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	501	1	907	2	Y		-0-					-0-	
12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	577	1	1125	2	Y		-0-					-0-	
01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	561	1	1182	2	Y		-0-					-0-	
02	1316 N	943	-0-	-373	-0-	227	1	716	2	Y		-0-					-0-	
03	1705 N	1241	-0-	-464	-0-	250	1	991	2	Y		-0-					-0-	
04	1680 N	253	-0-	-1427	-0-	57	1	196	2	Y		-0-					-0-	
KOONTZ (3200)			50207 416			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836															
KEERAN "A"			WELL #: 38-C			RRCID -> 142516			COMPL. DATE 08/06/1992			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3229 - 3233						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
KOONTZ (4680)			50207 450			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352															
KEERAN ESTATE			WELL #: 7			RRCID -> 121871			COMPL. DATE 11/10/1988			TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5301 - 5305						
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KOONTZ (4700)			50207 468			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
LYONS & LOGAN			517080															
KEERAN RANCH			WELL #: 3			RRCID -> 002420			COMPL. DATE 11/22/1952			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352															
KEERAN			WELL #: 4			RRCID -> 215229			COMPL. DATE 07/29/2005			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4692 - 4696						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

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

KEERAN RANCH					WELL #:	2	RRCID -> 002422	COMPL. DATE 11/02/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5302 -	5306
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

KOONTZ (5500)				50207 624	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352						
KEERAN				WELL #:	5	RRCID -> 130287	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5688 PERF. 4050 - 4064
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

KEERAN				WELL #:	3	RRCID -> 268043	COMPL. DATE 08/21/2011	TOTAL DEPTH	7190	PERF. 5540 -	5543
05	0	-0-	-0-	-0-	218	N	-0-				-0-
06	702	-0-	-0-	-702	-0-	N	-0-				-0-
07	1674	-0-	-0-	-1674	-0-	N	-0-				-0-
08	1674	NO RPT	-0-	-1674	-0-	N	NO RPT				-0-
09	1620	-0-	-0-	-1620	-0-	N	-0-				-0-
10	1674	-0-	-0-	-1674	-0-	N	-0-				-0-
11	1620	-0-	-0-	-1620	-0-	N	-0-				-0-
12	1674	-0-	-0-	-1674	-0-	N	-0-				-0-
01	1674	-0-	-0-	-1674	-0-	N	-0-				-0-
02	1512	-0-	-0-	-1512	-0-	N	-0-				-0-
03	1674	-0-	-0-	-1674	-0-	N	-0-				-0-
04	1620	-0-	-0-	-1620	-0-	N	-0-				-0-

KOONTZ, NE. (5980)					50210 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
ZACHRY EXPLORATION, LLC					950468					
KEERAN RANCH					WELL #:	2-L	RRCID -> 167018	COMPL. DATE 10/19/1997	TOTAL DEPTH	6514 PERF. 6088 - 6092
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	27
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/17/2011										

KUESTER (WILCOX 8070)		50364 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
FINLEY RESOURCES, INC.		268602												
SPUR T GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253882		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8374 - 8377				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	570 #	59	-0-	-511	-0-	59	2			N	-0-			148
12	527 #	239	-0-	-288	-0-	239	2			N	-0-			148
01	527 #	310	-0-	-217	-0-	310	2			N	-0-			148
02	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			148
*03	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			148
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			148
KULAWIK (1ST ROEDER)		50378 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
CIMROD, LLC		153468												
GOHLKE DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150336		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9810 - 9840				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KYLE (YEGUA 5700)		50455 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
CML EXPLORATION, LLC		120648												
SIEVERS		WELL #: 1		RRCID -> 250703		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5762 - 5786				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/30/2011														
LA BAHIA, E. (3900)		50624 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752												
MCCAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 164389		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3897 - 3903				
11	2910 #	2283	-0-	-627	-0-	318	1	1965	2	N	-0-			-0-
12	2945 #	2419	-0-	-526	-0-	814	1	1605	2	N	-0-			-0-
01	2759 #	2258	-0-	-501	-0-	684	1	1574	2	N	-0-			-0-
02	INC G-10	1912	-0-	1912	1912	500	1	1412	2	N	-0-			-0-
03	INC G-10	855	-0-	855	2767	231	1	624	2	N	-0-			-0-
04	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	2767					N	NO RPT			-0-
LA ROSA (4800)		50975 259		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
GARDNER, J. B.		294497												
NIEMANN		WELL #: 2		RRCID -> 061358		COMPL. DATE 01/08/1975		TOTAL DEPTH 4932		PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA ROSA (5300)		50975 444		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
MANTLE OIL & GAS, LLC		524903							
LA ROSA UNIT		WELL #:	22	RRCID ->	052613	COMPL. DATE	05/25/1972	TOTAL DEPTH	6930 PERF. 5352 - 5356
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724		N	NO RPT	-0-
LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
CHRISTOPHER OIL & GAS INC		153205							
SCHIRMER		WELL #:	20	RRCID ->	240933	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4400 PERF. 1355 - 1364
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880							
ROOKE		WELL #:	7	RRCID ->	211808	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	3710 PERF. 3556 - 3559
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
MANTLE OIL & GAS, LLC		524903							
LA ROSA UNIT		WELL #:	24	RRCID ->	083006	COMPL. DATE	05/13/1979	TOTAL DEPTH	6338 PERF. 6138 - 6154
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
LA ROSA GAS UNIT		WELL #:	28	RRCID ->	094307	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	6950 PERF. 5594 - 5600
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573		Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1573		Y	NO RPT	-0-
LAROSA UNIT		WELL #:	30	RRCID ->	122254	COMPL. DATE	09/02/1986	TOTAL DEPTH	6404 PERF. 6233 - 6251
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)			//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO								
MANTLE OIL & GAS, LLC			//CONT.//		524903															
LA ROSA UNIT			WELL #:		20	RRCID -> 125934		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH		6352	PERF. 5066 - 5082							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

LA ROSA GAS UNIT			WELL #:		32	RRCID -> 133285		COMPL. DATE 12/03/1989		TOTAL DEPTH		6361	PERF. 3410 - 3424							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LAROSA UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 137173		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH		9017	PERF. 5052 - 5065							
11	14B	DENY	1978	-0-	1978	75502	357	1	1621	2	Y		-0-						-0-	
12	14B	DENY	2062	-0-	2062	77564	379	1	1683	2	Y		-0-						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	77564					Y		NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	77564					Y		NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	77564					Y		NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	77564					Y		NO RPT						-0-	

LAROSA UNIT			WELL #:		22	RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH		6930	PERF. 4740 - 4746							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	

LAROSA UNIT			WELL #:		19	RRCID -> 149158		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH		6365	PERF. 4738 - 4743							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	

LAROSA UNIT			WELL #:		37	RRCID -> 149211		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH		8400	PERF. 6068 - 6080							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	

LAROSA UNIT			WELL #:		36	RRCID -> 149212		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH		6375	PERF. 3303 - 3312							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)			//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO								
MANTLE OIL & GAS, LLC			//CONT.//		524903															
LA ROSA UNIT			WELL #:		33	RRCID -> 151044		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH		6016	PERF. 5344 -	5346						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
LAROSA UNIT			WELL #:		38	RRCID -> 151047		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH		6007	PERF. 5597 -	5613						
11	14B	DENY	237	-0-	237	36065		42	1		195	2	Y	-0-					-0-	
12	14B	DENY	156	-0-	156	36221		29	1		127	2	Y	-0-					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36221							Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36221							Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36221							Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36221							Y	NO RPT					-0-	
LA ROSA UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH		6900	PERF. 5555 -	5557						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
LA ROSA UNIT			WELL #:		27	RRCID -> 151666		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH		6351	PERF. 3912 -	3914						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
LA ROSA UNIT			WELL #:		26	RRCID -> 151667		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH		6930	PERF. 5340 -	5352						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
LA ROSA UNIT			WELL #:		39	RRCID -> 151668		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH		5913	PERF. 5615 -	5621						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
LA ROSA UNIT			WELL #:		40	RRCID -> 151669		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5913	PERF. 4674 -	5616				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
MANTLE OIL & GAS, LLC		//CONT.//		524903							
LA ROSA UNIT		WELL #:		41	RRCID -> 153463		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 5603 - 5608
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
LA ROSA UNIT		WELL #:		43	RRCID -> 156848		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5556 - 5558
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
LA ROSA UNIT		WELL #:		44	RRCID -> 159429		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5546 - 5349
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
LA ROSA UNIT		WELL #:		45	RRCID -> 162114		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH	6770	PERF. 4862 - 4868
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
ROOKE, B. D.		WELL #:		1A	RRCID -> 170056		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH	7012	PERF. 5428 - 5432
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
ROOKE, B. D.		WELL #:		C 3	RRCID -> 170076		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH	5910	PERF. 5332 - 5334
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
ROOKE, B. D.		WELL #:		C 6	RRCID -> 177969		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH	5510	PERF. 3804 - 3806
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)			//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO						
MANTLE OIL & GAS, LLC			//CONT.//		524903													
LA ROSA UNIT			WELL #:		47	RRCID -> 179328		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH		6501	PERF. 6077 - 6082					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
LA ROSA UNIT			WELL #:		46	RRCID -> 187879		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH		6309	PERF. 5260 - 5266					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
LA ROSA UNIT			WELL #:		49	RRCID -> 188460		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH		6910	PERF. 6224 - 6234					
11	DLQ	G-10	2214	-0-	2214	65257	399	1	1815	2	Y		-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2288	-0-	2288	67545	421	1	1867	2	Y		-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67545					Y		NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67545					Y		NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67545					Y		NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67545					Y		NO RPT					-0-
ROOKE, B. D.			WELL #:		C 8	RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH		6005	PERF. 3811 - 3815					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
LA ROSA UNIT			WELL #:		48	RRCID -> 192706		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH		6410	PERF. 5366 - 5368					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
LA ROSA UNIT			WELL #:		51	RRCID -> 195993		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH		6430	PERF. 5548 - 5552					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
LA ROSA UNIT			WELL #:		52	RRCID -> 198744		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH		7704	PERF. 4521 - 4525					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
MANTLE OIL & GAS, LLC		//CONT.//		524903							
LA ROSA UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	219475	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	6910	PERF. 6190 - 6193
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
LA ROSA UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	224340	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6060 - 6066
11	14B	DENY	138	-0-	138	6740	25 1	113 2	Y	-0-	-0-
12	14B	DENY	156	-0-	156	6896	29 1	127 2	Y	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6896			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6896			Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6896			Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6896			Y	NO RPT	-0-
LA ROSA UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	231112	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	8511	PERF. 6131 - 6140
11	14B	DENY	147	-0-	147	15261	26 1	121 2	Y	-0-	-0-
12	14B	DENY	158	-0-	158	15419	29 1	129 2	Y	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15419			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15419			Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15419			Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15419			Y	NO RPT	-0-
LA ROSA (6750, BELOW, GAS)				50975 816	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
MANTLE OIL & GAS, LLC				524903							
ROOKE SOUTH		WELL #:		M 01	RRCID ->	266001	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8223 - 8238
11	58830	X	-0-	-0-	-58830	-0-			N	-0-	-0-
12	60791	X	-0-	-0-	-60791	-0-			N	-0-	-0-
01	60791	X	-0-	-0-	-60791	-0-			N	-0-	-0-
02	54908	X	NO RPT	-0-	-54908	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LA ROSA, NORTH (3550)				50977 481	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
EDDY, L. R. & MESSER, MARION				242320							
CHURCHILL, T.		WELL #:		2 C	RRCID ->	002458	COMPL. DATE	06/04/1960	TOTAL DEPTH	6306	PERF. 3554 - 3556
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LA ROSA, NORTH (5700)				50977 666	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
PATRICO OIL CO.				643385							
BOENIG		WELL #:		1	RRCID ->	002465	COMPL. DATE	08/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3435 - 3440
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA ROSA, SOUTH (FRIO 8300 B)			50980 210	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836													
WELDER C			WELL #: 187	RRCID -> 209910	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6511 - 6514									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LA SALLE (6100)			51025 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599													
OHLENDORF			WELL #: 1	RRCID -> 232899	COMPL. DATE 11/21/2007	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6300 - 6304									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2012 - PLUGGED 12/17/12																
LA SALLE (6110)			51025 710	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599													
SAPPINGTON FARMS			WELL #: 1	RRCID -> 255242	COMPL. DATE 01/05/2010	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6171 - 6178									
11	3194 R	3194	-0-	-0-	-0-	3173	2	21	9	N	19					180
12	4588 #	139	-0-	-4449	-0-	133	2	6	9	N	5	159	1			26
01	4712	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					26
02	4256	-0-	-0-	-4256	-0-					N	-0-					26
03	4712	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					26
04	3180 #	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					26
LA SALLE (6300)			51025 800	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599													
BENNETT			WELL #: 2	RRCID -> 226799	COMPL. DATE 01/26/2007	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6284 - 6302									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LA SALLE (6310)			51025 815	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599													
BENNETT			WELL #: 4	RRCID -> 244760	COMPL. DATE 11/16/2008	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6398 - 6403									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WRIGHT GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 252866	COMPL. DATE 06/17/2009	TOTAL DEPTH 7634	PERF. N/A									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SALLE (6530)				51025 845	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
BENNETT, ET AL				WELL #: 6	RRCID -> 251098	COMPL. DATE 06/22/2009	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6590 - 6594			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1110 N	603	-0-	-507	-0-	603 2		Y	-0-		-0-
12	1147 N	828	-0-	-319	-0-	828 2		Y	-0-		-0-
01	899 N	135	-0-	-764	-0-	135 2		Y	-0-		-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-			Y	-0-		-0-
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-

LA SALLE (6550)				51025 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
BENNETT				WELL #: 3	RRCID -> 238234	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6582 - 6589			
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		Y	-0-		-0-
12	124 N	19	-0-	-105	-0-	19 2		Y	-0-		-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA SALLE (6600)				51025 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
BENNETT				WELL #: 5	RRCID -> 249354	COMPL. DATE 02/23/2009	TOTAL DEPTH 7394	PERF. 6303 - 6306			
11	19710 #	7141	-0-	-12569	-0-	7141 2		Y	-0-		38
12	20367 #	7141	-0-	-13226	-0-	7141 2		Y	-0-	11 7	27
01	20367 #	816	-0-	-19551	-0-	816 2		Y	-0-		27
02	11200	-0-	-0-	-11200	-0-			Y	-0-		27
03	10943 #	-0-	-0-	-10943	-0-			Y	-0-		27
04	7140 #	-0-	-0-	-7140	-0-			Y	-0-		27

LA SALLE (7150)				51025 980	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
BENNETT, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 221874	COMPL. DATE 08/23/2006	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7152 - 7156			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA SALLE, N. (6300)				51027 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
BENNETT, ET AL				WELL #: 8	RRCID -> 258714	COMPL. DATE 09/21/2010	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6545 - 6550			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA SALLE, NE. (6500)		51028 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
BENNETT, ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 257329		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6302 - 6307				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	T. A.	3345	-0-	3345	3345	3345	2			Y	-0-	1	7	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3345					Y	-0-			-0-
02	1840	-0-	-0-	-1840	1505					Y	-0-			-0-
03	1505 R	-0-	-0-	-1505	-0-					Y	-0-			-0-
04	3240 #	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-			-0-
LA WARD, NORTH		51109 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON						
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073												
GORDIN ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 103664		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5144 - 5151				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
GORDIN ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 137861		COMPL. DATE 01/07/1991		TOTAL DEPTH 7542		PERF. 5158 - 5162				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA WARD, NORTH (4700)		51109 324		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
KAMEL OIL, L.L.C.		450126												
BURDITT, ALLEN L.		WELL #: 5		RRCID -> 184658		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4724 - 4728				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KD ENERGY, LLC		452996												
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301)		WELL #: 1		RRCID -> 205543		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 5233		PERF. 4651 - 4656				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STRAUSS		WELL #: 19		RRCID -> 238938		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5360		PERF. 4754 - 4769				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-			-0-

LA WARD, NORTH (4700)		//CONT.//		51109 324	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996										
STRAUSS		WELL #:		18	RRCID -> 240932		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH	7009	PERF. 4722 - 4726			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WELSH OIL & GAS COMPANY				908480										
WOODRUFF, A. P.				WELL #:		1	RRCID -> 002498		COMPL. DATE 04/12/1961		TOTAL DEPTH	5284	PERF. 4713 - 4717	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA WARD, NORTH (5500)				51109 414		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073										
GORDIN ESTATE				WELL #:		30	RRCID -> 136662		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5504 - 5510	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GORDIN ESTATE				WELL #:		33	RRCID -> 141104		COMPL. DATE 03/13/1992		TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5521 - 5525	
11	14B2 EXT	670	-0-	670	1350	670	1			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	974	-0-	974	2324	974	1			Y	-0-			-0-
01	3247 X	923	-0-	-2324	-0-	923	1			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
GORDIN ESTATE				WELL #:		3	RRCID -> 145982		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH	6008	PERF. 5510 - 5520	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
LA WARD, NORTH (5530)				51109 432		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KAMEL OIL, L.L.C.				450126										
BURDITT, ALLEN L.				WELL #:		7	RRCID -> 038095		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH	5960	PERF. 4544 - 4564	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5600)				51109 540		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON				
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073												
GORDIN ESTATE				WELL #:		38	RRCID ->	158715	COMPL. DATE		04/22/1996	TOTAL DEPTH		7400	PERF. 5654 - 5659	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	3017	-0-	17	6360			3017 1			Y	-0-				-0-
12	8741 X	2381	-0-	-6360	-0-			2381 1			Y	-0-				-0-
01	2697 X	2257	-0-	-440	-0-			2257 1			Y	-0-				-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
GORDIN ESTATE				WELL #:		37	RRCID ->	159740	COMPL. DATE		05/27/2010	TOTAL DEPTH		7107	PERF. 5626 - 5630	
11	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-						Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
LA WARD, NORTH (5800 -A-)				51109 666		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON				
AMBASSADOR PETROLEUM, INC.				016881												
GRAVES, T.A.				WELL #:		2	RRCID ->	198620	COMPL. DATE		05/23/2003	TOTAL DEPTH		8011	PERF. 5776 - 5785	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073												
GORDIN ESTATE				WELL #:		31	RRCID ->	254482	COMPL. DATE		02/20/2009	TOTAL DEPTH		7650	PERF. 5799 - 5802	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LA WARD, NORTH (5900)				51109 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON				
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073												
GORDIN ESTATE				WELL #:		31	RRCID ->	211132	COMPL. DATE		12/12/2004	TOTAL DEPTH		7650	PERF. 5903 - 5906	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
LA WARD, NORTH (6100)				51109 745		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON				
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073												
GORDIN ESTATE				WELL #:		32	RRCID ->	153642	COMPL. DATE		02/14/1995	TOTAL DEPTH		7500	PERF. 6117 - 6124	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2013 - WELL PLUGGED 1/23/13																

LA WARD, NORTH (6300)				51109 756	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON									
MAGNUM PRODUCING, LP				521516															
CROSSROADS				WELL #: 1	RRCID -> 183658	COMPL. DATE 04/22/2001	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 6348	-	6351									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LABUS (EDWARDS, UPPER)				51138 666	ASSOCIATED	49B				CNTY: KARNES									
OKY INVESTMENTS, INC.				621092															
MCMULLEN OIL & ROYALTY				WELL #: 1	RRCID -> 126562	COMPL. DATE 12/31/1987	TOTAL DEPTH 11148	PERF.10630	-	10646									
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
LAGARTO (PETTUS)				51278 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK									
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075															
CARTWRIGHT RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 258696	COMPL. DATE 11/08/2010	TOTAL DEPTH 6383	PERF. 5516	-	5522									
11	15630 #	14418	-0-	-1212	-0-		32 1	14023 3	N		330	360 1							210
12	12974 R	12974	-0-	-0-	-0-		363 9	12654 3	N		186	181 1							215
01	17174	14097	-0-	-3077	-0-		115 1	13741 3	N		217	183 1							249
02	14221	14221	-0-	-0-	-0-		205 9	13622 3	N		267	357 1							159
03	19903	19903	-0-	-0-	-0-		117 1	19251 3	N		285	178 1							266
*04	17253	17253	-0-	-0-	-0-		239 9	16522 8	N		362	359 1							269
							305 1												
							294 9												
							338 1												
							314 9												
							333 1												
							398 9												
BEALL				WELL #: 1	RRCID -> 267173	COMPL. DATE 01/29/2013	TOTAL DEPTH 6588	PERF. 5567	-	5846									
01	0	889	-0-	889	889		9 1	852 3	Y		25								25
02	0 Z	21278	-0-	21278	22167		28 9	20815 3	Y		343	309 1							59
03	0 Z	18472	-0-	18472	40639		86 1	18137 3	Y		123	153 1							29
04	0 Z	11959	-0-	11959	52598		377 9	11526 3	Y		60	67 1							22
							200 1												
							135 9												
							367 1												
							66 9												
LAGARTO (2300)				51278 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: LIVE OAK									
FORAN, LESTER, TRUSTEE				275590															
BEALL ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 002573	COMPL. DATE 06/07/1961	TOTAL DEPTH 2360	PERF. 2271	-	2285									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

LAGARTO CREEK (YEGUA)				51280 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075										
CARTWRIGHT RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 258153	COMPL. DATE 03/16/2010	TOTAL DEPTH 6383	PERF. 6236 - 6254						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEALL				WELL #: 1	RRCID -> 260565	COMPL. DATE 01/26/2012	TOTAL DEPTH 6588	PERF. 5834 - 5846						
11	16710 #	14178	-0-	-2532	-0-	32	1	13920	3	N	205	329	1	56
						226	9							
12	17980	20876	-0-	2896	2896	87	1	20525	3	N	240	150	1	146
						264	9							
01	17608 #	7002	-0-	-10606	-0-	49	1	6832	3	Y	110	246	1	10
						121	9							
02	15904 #	-0-	-0-	-15904	-0-					Y	-0-	10	1	-0-
03	20863 #	-0-	-0-	-20863	-0-					Y	-0-			-0-
04	20190 #	-0-	-0-	-20190	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE PASTURE (C-406)				51512 038	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D123	RRCID -> 156173	COMPL. DATE 11/15/1995	TOTAL DEPTH 4636	PERF. 4139 - 4151						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D140	RRCID -> 206493	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3900 - 3980						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 12A	RRCID -> 221844	COMPL. DATE 08/29/2006	TOTAL DEPTH 5760	PERF. 4114 - 4124						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 16	RRCID -> 221964	COMPL. DATE 10/24/2006	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 4113 - 4140						
11	1110 X	842	-0-	-268	-0-	74	1	768	2	N	-0-			-0-
12	1147 X	1012	-0-	-135	-0-	108	1	904	2	N	-0-			-0-
01	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	141	1	1376	2	N	-0-			-0-
02	1008 X	470	-0-	-538	-0-	57	1	413	2	N	-0-			-0-
03	1023 X	914	-0-	-109	-0-	133	1	781	2	N	-0-			-0-
04	1470 X	1310	-0-	-160	-0-	231	1	1079	2	N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (C-406)		//CONT.//		51512 038	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D128	RRCID ->	234919	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	4644 PERF. 4116 - 4124
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D154	RRCID ->	237758	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	4655 PERF. 4169 - 4178
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D135	RRCID ->	260558	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	4628 PERF. 4136 - 4148
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	70	1	718	2
12	806	N	798	-0-	-8	-0-	85	1	713	2
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	116	1	1125	2
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	111	1	799	2
*03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	139	1	817	2
04	1200	N	749	-0-	-451	-0-	132	1	617	2
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
OCONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 36 U	RRCID ->	033919	COMPL. DATE	07/30/1964	TOTAL DEPTH	5190 PERF. 4090 - 4095
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LAKE PASTURE (E-219)		51512 040		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D162	RRCID ->	260576	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	4655 PERF. 2210 - 2217
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LAKE PASTURE (E-221)		51512 043		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		14	RRCID ->	086351	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	6495 PERF. 2258 - 2268
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LAKE PASTURE (E-221)																
HILCORP ENERGY COMPANY																
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-																
//CONT.// 51512 043 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO																
//CONT.// 386310																
WELL #: D 54 D RRCID -> 090092 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2209 - 2228																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAKE PASTURE (E-223)																
KEBO OIL & GAS, INC.																
SHELTON																
51512 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO																
453170																
WELL #: 9 RRCID -> 262157 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2095 - 2102																
11	4650	4432	-0-	-218	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
12	6120	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
01	5477	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
02	6518	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
03	4898	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
*04	4144	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
LAKE PASTURE (E-233)																
HILCORP ENERGY COMPANY																
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-																
51512 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO																
386310																
WELL #: D 92 D RRCID -> 105213 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2342 - 2350																
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAKE PASTURE (E-235)																
HILCORP ENERGY COMPANY																
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'																
51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO																
386310																
WELL #: D 54 F RRCID -> 171638 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2359 - 2366																
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'																
51512 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO																
386310																
WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377																
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAKE PASTURE (E-244)																
HILCORP ENERGY COMPANY																
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"																
51512 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO																
386310																
WELL #: D54 H RRCID -> 158418 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH 5911 PERF. N/A																
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-244)		//CONT.//		51512 047	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
O'CONNOR -D-				WELL #: D 37	RRCID -> 255431	COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH	3908	PERF. 2417 -	2420
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-		1440 3		N	-0-	-0-
12	1395 N	1282	-0-	-113	-0-		1282 3		N	-0-	-0-
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-		1411 3		N	-0-	-0-
02	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-	-0-
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-		1350 3		N	-0-	-0-
04	1350 N	1342	-0-	-8	-0-		1342 3		N	-0-	-0-
LAKE PASTURE (E-273)				51512 049	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D138	RRCID -> 162401	COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH	4701	PERF. 2741 -	2748
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
LAKE PASTURE (E-275)				51512 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
OCONNOR, DENNIS ET AL -L-				WELL #: L 36	RRCID -> 127804	COMPL. DATE 05/15/1988		TOTAL DEPTH	5190	PERF. 2783 -	2788
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
LAKE PASTURE (E-264)				51512 051	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
SHELTON				WELL #: 6	RRCID -> 252950	COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH	3003	PERF. 2718 -	2727
11	9180	6919	-0-	-2261	-0-		6919 2		N	-0-	240
12	9486	6666	-0-	-2820	-0-		6666 2		N	-0-	240
01	8618 #	6711	-0-	-1907	-0-		6711 2		N	-0-	240
02	6468	4633	-0-	-1835	-0-		4633 2		N	-0-	240
03	7161	3871	-0-	-3290	-0-		3871 2		N	-0-	240
04	6930	4968	-0-	-1962	-0-		4968 2		N	-0-	240
LAKE PASTURE (E-259)				51512 052	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 34 F	RRCID -> 112901	COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH	5400	PERF. 2582 -	2587
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				WELL #: D195	RRCID -> 261172	COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH	4669	PERF. 2513 -	2523
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LAKE PASTURE (E-279)				51512 054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				WELL #: D 45		RRCID -> 245523		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 2778 - 2797			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
T-C OIL CO. -O'CONNOR				WELL #: 65		RRCID -> 261265		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2759 - 2763			
11	840 #	581	-0-	-259	-0-	581	3				N	-0-			-0-
12	868 #	615	-0-	-253	-0-	615	3				N	-0-			-0-
01	744 #	539	-0-	-205	-0-	539	3				N	-0-			-0-
02	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	3				N	-0-			-0-
03	651 #	648	-0-	-3	-0-	648	3				N	-0-			-0-
04	600 #	502	-0-	-98	-0-	502	3				N	-0-			-0-
LAKE PASTURE (E-282)				51512 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #: D103 F		RRCID -> 086293		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 5904		PERF. 2852 - 2859			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				WELL #: D 41		RRCID -> 231400		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4646		PERF. 2865 - 2870			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
LAKE PASTURE (E-284)				51512 057		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 15		RRCID -> 216805		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 2824 - 2832			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
LAKE PASTURE (E-288)				51512 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #: D106 F		RRCID -> 083423		COMPL. DATE 06/29/1979		TOTAL DEPTH 5944		PERF. 2891 - 2897			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-288)				//CONT.//	51512 060	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #:		D 92 F	RRCID ->	105214	COMPL. DATE	03/04/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	2875 - 2894	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LAKE PASTURE (E-293)					51512 067	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #:		D108 D	RRCID ->	080485	COMPL. DATE	12/27/1978	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	2934 - 2950	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #:		D 92 H	RRCID ->	105215	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	2928 - 2942	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LAKE PASTURE (FS-503)					51512 076	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC					833782										
T-C OIL CO.-OCONNOR				WELL #:		21	RRCID ->	002595	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	5186	PERF.	3825 - 3833	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
T-C OIL CO.-OCONNOR				WELL #:		64	RRCID ->	126467	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	6002	PERF.	5117 - 5120	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
LAKE PASTURE (FS-509)					51512 114	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #:		10	RRCID ->	043430	COMPL. DATE	03/22/1972	TOTAL DEPTH	6122	PERF.	3765 - 3795	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (FS-509)													
T-C OIL COMPANY, LLC				//CONT.//	51512 114	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO	
OCONNOR, DENNIS ET AL -L-					833782								
				WELL #:	L 36 L	RRCID ->	037649	COMPL. DATE	10/22/1965	TOTAL DEPTH	5190	PERF.	5170 - 5180
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LAKE PASTURE (FS-517)													
HILCORP ENERGY COMPANY					51512 190	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO	
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"					386310								
				WELL #:	D125	RRCID ->	261882	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5196 - 5200
11		O N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		O N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/19/2012 - WORKOVER TO #10422													
LAKE PASTURE (FS-523)													
HILCORP ENERGY COMPANY					51512 228	ASSOCIATED			49B			CNTY: REFUGIO	
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'					386310								
				WELL #:	D 34-D	RRCID ->	178482	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5249 - 5256
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
T-C OIL COMPANY, LLC													
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR					833782								
				WELL #:	4-U	RRCID ->	138332	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	5972	PERF.	5255 - 5258
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LAKE PASTURE (FS-534)													
HILCORP ENERGY COMPANY					51512 285	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO	
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"					386310								
				WELL #:	D 21	RRCID ->	237009	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5395 - 4501
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"													
				WELL #:	D 83	RRCID ->	254530	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	5350 - 5355
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (FS-534)		//CONT.//		51512 285	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		50	RRCID -> 255297	COMPL. DATE 02/01/2010	TOTAL DEPTH 7915	PERF. 5348	-	5354
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LAKE PASTURE (FS-536)				51512 304	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 5	RRCID -> 254094	COMPL. DATE 09/17/2009	TOTAL DEPTH 5764	PERF. 5400	-	5406
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LAKE PASTURE (FS-538)				51512 342	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 87	RRCID -> 261124	COMPL. DATE 05/19/2011	TOTAL DEPTH 5860	PERF. 5405	-	5416
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LAKE PASTURE (FS-545)				51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D 60	RRCID -> 123972	COMPL. DATE 02/08/2000	TOTAL DEPTH 5762	PERF. 3810	-	3854
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D107 D	RRCID -> 152954	COMPL. DATE 01/17/1995	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5514	-	5524
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR		WELL #:		4-L	RRCID -> 138805	COMPL. DATE 06/05/1991	TOTAL DEPTH 5972	PERF. 5467	-	5471
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3	N	-0-		-0-
12	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-		N	-0-		-0-
01	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-		N	-0-		-0-
02	1484 N	-0-	-0-	-1484	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (FS-545)		//CONT.//		51512 418	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782						
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		19	RRCID -> 140262		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 7857 PERF. 5533 - 5537	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		3	RRCID -> 194589		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5451 - 5454	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LAKE PASTURE (FT-660)		51512 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
SHELTON		WELL #:		7	RRCID -> 257928		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7005 - 7008	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					99
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			61 1		38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					38
LAKE PASTURE (FT-680-W)		51512 860		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
SHELTON		WELL #:		8	RRCID -> 261546		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 7263 PERF. 6688 - 6690	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					369
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					369
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					369
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					369
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					369
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					369
LAKE PASTURE (FT-690)		51512 874		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 84	RRCID -> 239232		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7058 - 7061	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
WELDER HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 232689		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6917 - 6920	
11	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	7925 2	68 9	N	62 179 1	140
12	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5259 2	46 9	N	42	182
01	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	7705 2	76 9	N	69	251
02	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6119 2	190 9	N	173 361 1	63
03	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6521 2	95 9	N	86	149
*04	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5510 2	84 9	N	76	225

LAKE PASTURE (FT-690)		//CONT.//		51512 874	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170								
SHELTON		WELL #:		5	RRCID ->	233811	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6906 - 6910
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
11	6420 X	4529	-0-	-1891	-0-	4402 2	127 9	N	115	175 1		22
12	6262 X	3666	-0-	-2596	-0-	3634 2	32 9	N	29			51
01	5053 X	4065	-0-	-988	-0-	4022 2	43 9	N	39			90
02	4452 X	2900	-0-	-1552	-0-	2872 2	28 9	N	25			115
03	4867 X	2950	-0-	-1917	-0-	2899 2	51 9	N	46			161
04	4530 X	1581	-0-	-2949	-0-	1546 2	35 9	N	32			193

LAKE PASTURE (FT-740)				51512 884	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				WELL #: D 88	RRCID -> 267017	COMPL. DATE 04/01/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7366 -	7374
06	4500	-0-	-0-	-4500	-0-	N	-0-			-0-
*07	4650	-0-	-0-	-4650	-0-	N	-0-			-0-
*08	4650	-0-	-0-	-4650	-0-	N	-0-			-0-
*09	4500	-0-	-0-	-4500	-0-	N	-0-			-0-
*10	4650	-0-	-0-	-4650	-0-	N	-0-			-0-
*11	4500	-0-	-0-	-4500	-0-	N	-0-			-0-
*12	4650	-0-	-0-	-4650	-0-	N	-0-			-0-
*01	4650	-0-	-0-	-4650	-0-	N	-0-			-0-
*02	4200	-0-	-0-	-4200	-0-	N	-0-			-0-
*03	4650	-0-	-0-	-4650	-0-	N	-0-			-0-
*04	4500	-0-	-0-	-4500	-0-	N	-0-			-0-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
SHELTON				WELL #:	2-R	RRCID ->	231501	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	7008 - 7020
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

LAKE PASTURE (H-434)				51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-				WELL #:	D 80	RRCID ->	127581	COMPL. DATE	05/05/1988	TOTAL DEPTH	5822 PERF. 4426 - 4436
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-		WELL #:		D 97	RRCID ->	129359	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	4615	PERF.	4398 - 4419
11	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	264 1	2718 2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3466	-0-	366	366	369 1	3097 2	N	-0-			-0-
01	3100 N	4014	-0-	914	1280	374 1	3640 2	N	-0-			-0-
02	2800 N	2913	-0-	113	1393	354 1	2559 2	N	-0-			-0-
*03	4971 X	3578	-0-	-1393	-0-	520 1	3058 2	N	-0-			-0-
*04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	576 1	2695 2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D 61	RRCID ->	161853	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	4652	PERF.	4396 - 4410
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-434)										CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY															
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'															

LAKE PASTURE (H-434)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"													
//CONT.//				51512 902				ASSOCIATED				CAPACITY	
//CONT.//				386310								CNTY: REFUGIO	
WELL #: D130				RRCID -> 212185				COMPL. DATE 05/24/2005				TOTAL DEPTH 4684	
												PERF. 4350 - 4365	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D122				RRCID -> 217537				COMPL. DATE 12/15/2005	
												TOTAL DEPTH 4655	
												PERF. 4368 - 4399	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D166				RRCID -> 220062				COMPL. DATE 02/23/2006	
												TOTAL DEPTH 4680	
												PERF. 4408 - 4450	
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 27				RRCID -> 221265				COMPL. DATE 07/21/2006	
												TOTAL DEPTH 7800	
												PERF. 4344 - 4374	
11	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	458	1	4717	2	N	-0-	-0-
12	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	564	1	4738	2	N	-0-	-0-
01	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	578	1	5623	2	N	-0-	-0-
02	4844	X	4553	-0-	-291	-0-	553	1	4000	2	N	-0-	-0-
*03	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	788	1	4639	2	N	-0-	-0-
04	6000	X	5312	-0-	-688	-0-	936	1	4376	2	N	-0-	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 72				RRCID -> 225051				COMPL. DATE 01/19/2007	
												TOTAL DEPTH 7764	
												PERF. 4358 - 4386	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 89				RRCID -> 225068				COMPL. DATE 02/01/2007	
												TOTAL DEPTH 8180	
												PERF. 4346 - 4376	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 22				RRCID -> 225515				COMPL. DATE 02/08/2007	
												TOTAL DEPTH 6200	
												PERF. 4368 - 4397	
11	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	514	1	5298	2	N	-0-	-0-
12	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	597	1	5015	2	N	-0-	-0-
01	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	619	1	6019	2	N	-0-	-0-
02	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	994	1	7194	2	N	-0-	-0-
*03	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	1135	1	6680	2	N	-0-	-0-
04	6420	X	3929	-0-	-2491	-0-	692	1	3237	2	N	-0-	-0-

LAKE PASTURE (H-434)				//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 59		RRCID ->	225901	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4404 -	4424	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL "A"				WELL #: D 40		RRCID ->	228245	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4368 -	4396	

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D189		RRCID ->	228530	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	4678	PERF. 4425 -	4446	

11	930 N	-0-	-0-	-930	-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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D184		RRCID ->	228640	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4436 -	4458	

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D110D		RRCID ->	236183	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	5695	PERF. 4344 -	4377	

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				WELL #: D 57		RRCID ->	237232	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4386 -	4401	

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

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D204	RRCID -> 239871		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4443 - 4448				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
T-C OIL COMPANY, LLC												833782			
WLP												WELL #:		5 G	RRCID -> 046979
												COMPL. DATE 08/19/1969		TOTAL DEPTH 6050	
												PERF. 4494 - 4498			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
T-C OIL CO.-OCONNOR												WELL #:		44	RRCID -> 061345
												COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 4650	
												PERF. 4455 - 4490			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
O'CONNOR, DENNIS ET AL -G-												WELL #:		4	RRCID -> 161248
												COMPL. DATE 11/25/1996		TOTAL DEPTH 6050	
												PERF. 4480 - 4484			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WLP												WELL #:		G 9	RRCID -> 180383
												COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 6100	
												PERF. 4508 - 4514			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-												WELL #:		L 58	RRCID -> 187120
												COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 4625	
												PERF. 4382 - 4410			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.// 51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 833782							
WLP		WELL #: G 3		RRCID -> 187888		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4482 - 4490	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #: L 39		RRCID -> 188176		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4378 - 4409	
11	3870 X	1980	-0-	-1890	-0-	1980 3	N	-0-	-0-
12	3844 X	1072	-0-	-2772	-0-	1072 3	N	-0-	-0-
01	2325 X	1801	-0-	-524	-0-	1801 3	N	-0-	-0-
02	2100 X	367	-0-	-1733	-0-	367 3	N	-0-	-0-
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-		N	-0-	-0-
04	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-		N	-0-	-0-
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #: L 13		RRCID -> 188455		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3705 - 3725	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
T-C OIL CO.-O'CONNER		WELL #: 30		RRCID -> 189304		COMPL. DATE 03/04/2002		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #: L 32		RRCID -> 198753		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4403 - 4436	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
O'CONNOR, T-C OIL CO.		WELL #: 79		RRCID -> 206761		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 4408	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #: L 57		RRCID -> 217977		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4392 - 4426	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LAKE PASTURE (H-434)										//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC										//CONT.//		833782								
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-										WELL #:		L 15	RRCID -> 220087		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4400 - 4421	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
11		3360 X	2601	-0-	-759	-0-			2601	3			N		-0-					-0-
12		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-			3854	3			N		-0-					-0-
01		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-			3272	3			N		-0-					-0-
02		2436 X	2282	-0-	-154	-0-			2282	3			N		-0-					-0-
03		2976 X	2666	-0-	-310	-0-			2666	3			N		-0-					-0-
*04		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-			3464	3			N		-0-					-0-
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-										WELL #:		L 75	RRCID -> 221943		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 4717		PERF. 4409 - 4436	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-										WELL #:		L 56	RRCID -> 221948		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 4416		PERF. 4392 - 4419	
11		2370 N	2351	-0-	-19	-0-			2351	3			N		-0-					-0-
12		2418 N	2399	-0-	-19	-0-			2399	3			N		-0-					-0-
01		2449 N	2253	-0-	-196	-0-			2253	3			N		-0-					-0-
02		2184 N	2041	-0-	-143	-0-			2041	3			N		-0-					-0-
03		2387 N	2339	-0-	-48	-0-			2339	3			N		-0-					-0-
*04		3000 N	3086	-0-	86	-0-			3086	3			N		-0-					-0-
T-C OIL CO.-O'CONNOR										WELL #:		84	RRCID -> 222237		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 4364 - 4367	
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-										WELL #:		L 25	RRCID -> 223481		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4374 - 4408	
11		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-			6729	3			N		-0-					-0-
12		6758 X	6758	-0-	-0-	-0-			6758	3			N		-0-					-0-
01		6948 X	6948	-0-	-0-	-0-			6948	3			N		-0-					-0-
02		6552 X	5181	-0-	-1371	-0-			5181	3			N		-0-					-0-
03		7254 X	6241	-0-	-1013	-0-			6241	3			N		-0-					-0-
*04		6882 X	6882	-0-	-0-	-0-			6882	3			N		-0-					-0-
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-										WELL #:		L 38	RRCID -> 225270		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 5820		PERF. 4378 - 4412	
11		3510 X	3477	-0-	-33	-0-			3477	3			N		-0-					-0-
12		3627 X	3385	-0-	-242	-0-			3385	3			N		-0-					-0-
01		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-			4539	3			N		-0-					-0-
02		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-			3565	3			N		-0-					-0-
03		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-			4535	3			N		-0-					-0-
04		3450 X	2722	-0-	-728	-0-			2722	3			N		-0-					-0-
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-										WELL #:		L 59	RRCID -> 225472		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4392 - 4424	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-

LAKE PASTURE (H-434)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
T-C OIL CO. -O'CONNOR														
				//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
				//CONT.//	833782									
				WELL #:	65	RRCID ->	225512	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4375 -	4402
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-														
				WELL #:	L 87	RRCID ->	227410	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	4716	PERF.	4414 -	4439
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LAKE PASTURE (H-484)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
				WELL #:	D106 H	RRCID ->	135657	COMPL. DATE	06/26/1990	TOTAL DEPTH	5944	PERF.	4860 -	4868
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
				WELL #:	D110H	RRCID ->	145887	COMPL. DATE	06/01/1993	TOTAL DEPTH	5695	PERF.	4844 -	4850
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
T-C OIL COMPANY, LLC														
O'CONNOR, DENNIS ET AL "L"														
				WELL #:	25	RRCID ->	134535	COMPL. DATE	05/04/1990	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4861 -	4867
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LAKE PASTURE (H-495)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"														
				WELL #:	D 4	RRCID ->	235856	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	4980 -	4990
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-495)		//CONT.//		51512 922	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 98	RRCID -> 256713		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH	8171	PERF. 5110 - 5116
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	900 X	731	-0-	-169 B	-0-	65 1	666 2	N	-0-		-0-
12	930 X	723	-0-	-207 B	-0-	77 1	646 2	N	-0-		-0-
01	899 X	858	-0-	-41 B	-0-	80 1	778 2	N	-0-		-0-
02	672 X	625	-0-	-47 B	-0-	76 1	549 2	N	-0-		-0-
*03	821 X	821	-0-	-0- B	-0-	119 1	702 2	N	-0-		-0-
04	840 X	691	-0-	-149 B	-0-	122 1	569 2	N	-0-		-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 3G	RRCID -> 258522		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH	6106	PERF. 4975 - 5007
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
LAKE PASTURE (L-200)				51512 930	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D107 H	RRCID -> 116636		COMPL. DATE 03/27/1985		TOTAL DEPTH	6100	PERF. 1982 - 1998
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
O'CONNOR, DENNIS ET AL "CEFI"		WELL #:		4	RRCID -> 066429		COMPL. DATE 11/26/1975		TOTAL DEPTH	3510	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
O'CONNOR, DENNIS ET AL "CEFI"		WELL #:		7	RRCID -> 082800		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH	3812	PERF. 2052 - 2060
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
O'CONNOR -D-		WELL #:		D 26	RRCID -> 261101		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH	8139	PERF. 2052 - 2100
11	1500 N	-0-	-0-	-1500	-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	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3		N	-0-		-0-
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 3		N	-0-		-0-
*04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 3		N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (L-202)				51512 933	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
STRIP				WELL #: 1	RRCID -> 226309	COMPL. DATE 03/09/2007	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2083 - 2091			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
T-C OIL CO.-O'CONNOR				WELL #: 63	RRCID -> 239367	COMPL. DATE 06/13/2008	TOTAL DEPTH 6006	PERF. 2050 - 2075			
11	780 N	546	-0-	-234	-0-	546 3		N	-0-		-0-
12	775 N	486	-0-	-289	-0-	486 3		N	-0-		-0-
01	682 N	465	-0-	-217	-0-	465 3		N	-0-		-0-
02	504 N	429	-0-	-75	-0-	429 3		N	-0-		-0-
03	496 N	416	-0-	-80	-0-	416 3		N	-0-		-0-
04	450 N	317	-0-	-133	-0-	317 3		N	-0-		-0-
LAKE PASTURE (M-295)				51512 939	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #: D108 F	RRCID -> 064547	COMPL. DATE 04/03/1975	TOTAL DEPTH 5898	PERF. 2966 - 2976			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT		-0-
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
OCONNOR, DENNIS ET AL -L-				WELL #: L 33	RRCID -> 058160	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH 5899	PERF. 3978 - 3986			
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LAKE PASTURE (M-307)				51512 946	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #: D 54 J	RRCID -> 080490	COMPL. DATE 01/18/1979	TOTAL DEPTH 5911	PERF. 3074 - 3083			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				WELL #: D 46	RRCID -> 256712	COMPL. DATE 06/21/2010	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3130 - 3136			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (M-318)				51512 947	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #: D 17	RRCID -> 171736	COMPL. DATE 08/07/1998	TOTAL DEPTH 6435	PERF. 3190	-	3195				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				WELL #: D 2G	RRCID -> 256104	COMPL. DATE 04/14/2010	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 3180	-	3186				
11	4710	#	1440	-0-	-3270	-0-	127	1	1313	2	N	-0-		-0-
12	6605	R	6605	-0-	-0-	-0-	703	1	5902	2	N	-0-		-0-
01	5332	#	3034	-0-	-2298	-0-	283	1	2751	2	N	-0-		-0-
02	4816	#	4003	-0-	-813	-0-	486	1	3517	2	N	-0-		-0-
03	6603	#	3055	-0-	-3548	-0-	444	1	2611	2	N	-0-		-0-
04	6390	#	2383	-0-	-4007	-0-	420	1	1963	2	N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (M-325)				51512 948	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 32F	RRCID -> 160706	COMPL. DATE 10/03/1996	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 3253	-	3257				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-330)				51512 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #: D 75 H	RRCID -> 002584	COMPL. DATE 09/05/1962	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 3322	-	3330				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 10	RRCID -> 156796	COMPL. DATE 12/05/1995	TOTAL DEPTH 5880	PERF. 3304	-	3321				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #: D 20	RRCID -> 176369	COMPL. DATE 02/27/2013	TOTAL DEPTH 6163	PERF. 3453	-	3473				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-330)		//CONT.//		51512 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D117			RRCID ->	244759	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	4661	PERF. 3306 - 3312
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 6			RRCID ->	263355	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 3309 - 3315
11	30210 X	26086	-0-	-4124	-0-	2307	1	23779	2	N	-0-
12	31217 X	20366	-0-	-10851	-0-	2168	1	18198	2	N	-0-
01	31217 X	16524	-0-	-14693	-0-	1540	1	14984	2	N	-0-
02	26572 X	8525	-0-	-18047	-0-	1035	1	7490	2	N	-0-
03	26970 X	5679	-0-	-21291	-0-	825	1	4854	2	N	-0-
04	26100 X	5356	-0-	-20744	-0-	943	1	4413	2	N	-0-
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #: 60			RRCID ->	114875	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	7963	PERF. 3466 - 3546
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
LAKE PASTURE (M-338)		51512 955			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 1G			RRCID ->	212510	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3374 - 3378
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D120			RRCID ->	268051	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 3360 - 3374
08	28086 X	4039	-0-	-24047 B	-0-	400	1	3639	2	N	-0-
09	27180 X	3646	-0-	-23534 B	-0-	372	1	3274	2	N	-0-
10	28086 X	NO RPT	-0-	-28086 B	-0-					N	-0-
11	27180 X	NO RPT	-0-	-27180 B	-0-					N	-0-
12	28086 X	NO RPT	-0-	-28086 B	-0-					N	-0-
01	28086 X	-0-	-0-	-28086 B	-0-					N	-0-
02	25368 X	NO RPT	-0-	-25368 B	-0-					N	-0-
03	28086 X	-0-	-0-	-28086 B	-0-					N	-0-
04	27180 X	NO RPT	-0-	-27180 B	-0-					N	-0-
LAKE PASTURE (M-348)		51512 961			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D146			RRCID ->	237875	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3492 - 3497
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LAKE PASTURE (M-348)												CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY													
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"													
				WELL #: D111		RRCID -> 239814		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 4632		PERF. 3500 - 3506	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LAKE PASTURE (M-358)												CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"													
				WELL #: D164		RRCID -> 226854		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 4656		PERF. 3554 - 3562	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-8981			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-8981			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-8981			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-8981			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-8981			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-8981			N	-0-		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 81		RRCID -> 231414		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 7924		PERF. 3548 - 3555	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D107D		RRCID -> 235864		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3608 - 3614	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100)												CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"													
				WELL #: D201R		RRCID -> 205741		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 8100 - 8136	
11	3150	X	3055	-0-	-95	-0-	270	1	2785	2	N	-0-	-0-
12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	361	1	3026	2	N	-0-	-0-
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	305	1	2968	2	N	-0-	-0-
02	2856	X	2332	-0-	-524	-0-	283	1	2049	2	N	-0-	-0-
03	3379	X	2609	-0-	-770	-0-	379	1	2230	2	N	-0-	-0-
04	3270	X	2557	-0-	-713	-0-	450	1	2107	2	N	-0-	-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D203		RRCID -> 214334		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8265 - 8281	
11	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	509	1	5245	2	N	-0-	-0-
12	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	686	1	5760	2	N	-0-	-0-
01	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	726	1	7063	2	N	-0-	-0-
02	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	678	1	4907	2	N	-0-	-0-
*03	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	972	1	5721	2	N	-0-	-0-
04	7530	X	5460	-0-	-2070	-0-	962	1	4498	2	N	-0-	-0-

LAKE PLACEDO (5590)				51527 515	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA					
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES				249867											
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	147546	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 5592 -	5594		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LARGO NAVIDAD (6560)				52060 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON					
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468											
KAUP UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	240638	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6992	PERF. 6692 -	6714		
11	56220	X	53194	-0-	-3026 B	-0-	217	1	52464	2	N	466	643	1	251
12	57288	X	56038	-0-	-1250 B	-0-	513	9	55441	2	N	337	358	1	230
01	56730	X	55427	-0-	-1303 B	-0-	226	1	54534	2	N	613	367	1	476
02	48888	X	17762	-0-	-31126 B	-0-	371	9	17554	2	N	118	180	1	414
03	54126	X	39201	-0-	-14925 B	-0-	219	1	38773	2	N	244	357	1	301
04	52380	X	37962	-0-	-14418 B	-0-	674	9	37568	2	N	221	358	1	164
							78	1							
							130	9							
							160	1							
							268	9							
							151	1							
							243	9							

ROBINSON-SOONER SOUTH				WELL #:	1	RRCID -> 247334	COMPL. DATE 09/17/2008				TOTAL DEPTH	7310	PERF. 6952 - 6958	
11	5070	X	4003	-0-	-1067 B	-0-	16	1	3956	2	N	28		105
12	5239	X	2299	-0-	-2940 B	-0-	31	9						
							9	1	2257	2	N	30		135
01	5239	X	3019	-0-	-2220 B	-0-	33	9						
							12	1	2968	2	N	35		170
02	4984	X	4984	-0-	-0- B	-0-	39	9						
							22	1	4903	2	N	54		224
03	4123	X	3293	-0-	-830 B	-0-	59	9						
							13	1	3202	2	N	71		295
*04	4247	X	4247	-0-	-0- B	-0-	78	9						
							16	1	4087	2	N	131		426
							144	9						

LAURA (8100)					52264 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
FULLER, ANCIL T.					288583								
TRAYLOR, GENE C.					WELL #:	1 T	RRCID ->	126956	COMPL. DATE	12/13/1987	TOTAL DEPTH	8610	PERF. 8100 - 8102
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAURA THOMSON (4850)				52285 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
DURANGO RESOURCES CORP.				235945								
BARROW, LAURA T.				WELL #:	15	RRCID ->	091875	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 4850 - 4857
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAURA THOMSON, S. (5200)		52290 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
DURANGO RESOURCES CORP.		235945							
BARROW, LAURA T.		WELL #: 14	RRCID -> 058175		COMPL. DATE 02/17/1974		TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
LAVACA (AUSTIN CHALK, LOWER)		52352 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748							
ETZLER GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 259602		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 14180 PERF.14489 - 18625		
11	0 W	89	-0-	89	2975	89 3	N	-0-	-0-
12	3057	82	-0-	-2975	-0-	82 3	N	-0-	-0-
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	-0-
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-		N	-0-	-0-
03	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-	-0-
*04	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-	-0-
LAVACA BAY (F-34)		52355 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990							
STATE TRACT 38		WELL #: 6	RRCID -> 149951		COMPL. DATE 05/01/1994		TOTAL DEPTH 10579 PERF. 9702 - 9722		
11	3900 X	2343	-0-	-1557	-0-	165 1	2178 3	N	-0-
12	3069 X	2902	-0-	-167	-0-	426 1	2476 3	N	-0-
01	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	426 1	2654 3	N	-0-
02	2772 X	2610	-0-	-162	-0-	385 1	2225 3	N	-0-
03	2914 X	2365	-0-	-549	-0-	385 1	1980 3	N	-0-
04	2970 X	2567	-0-	-403	-0-	413 1	2154 3	N	-0-
STATE TRACT 26		WELL #: 6	RRCID -> 153920		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH 12551 PERF. 9628 - 9637		
11	16290 X	15617	-0-	-673	-0-	15204 3	413 9	N	-0-
12	16368 X	15022	-0-	-1346	-0-	14572 3	450 9	N	-0-
01	16306 X	15284	-0-	-1022	-0-	14841 3	443 9	N	-0-
02	14644 X	13927	-0-	-717	-0-	13568 3	359 9	N	-0-
03	16213 X	14514	-0-	-1699	-0-	14328 3	186 9	N	-0-
04	15630 X	14483	-0-	-1147	-0-	14130 3	353 9	N	-0-
LAVACA BAY (F-36)		52355 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990							
STATE TRACT 39		WELL #: 4	RRCID -> 127583		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 12639 PERF. 9644 - 9650		
11	1680 N	1036	-0-	-644	-0-	165 1	871 3	N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2012 - PLUGGED 12/04/12									
LAVACA BAY (F-39)		52355 444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990							
STATE TRACT 26		WELL #: 3	RRCID -> 106801		COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10624		
11	3750 X	685	-0-	-3065	-0-	635 3	50 9	N	-0-
12	744 X	675	-0-	-69	-0-	620 3	55 9	N	-0-
01	744 X	703	-0-	-41	-0-	648 3	55 9	N	-0-
02	672 X	647	-0-	-25	-0-	602 3	45 9	N	-0-
03	744 X	649	-0-	-95	-0-	626 3	23 9	N	-0-
04	690 X	506	-0-	-184	-0-	472 3	34 9	N	-0-

LAVACA BAY (F-39)													
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	52355 444	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
GALLINIPPER UNIT				//CONT.//	605990					CNTY: CALHOUN			
				WELL #:	2801	RRCID ->	263990	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10616	- 10644
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	6965	3	428	9	N	389	389	0
12	7223 X	6655	-0-	-568	-0-	6219	3	436	9	N	396	396	0
01	8649 X	7552	-0-	-1097	-0-	7073	3	479	9	N	435	435	0
02	T. A.	6056	-0-	6056	6056	5714	3	342	9	N	311	311	0
03	T. A.	5127	-0-	5127	11183	4981	3	146	9	N	133	133	0
04	T. A.	4559	-0-	4559	15742	4315	3	244	9	N	222	222	0
LAVACA BAY (F-40-B)													
NEUMIN PRODUCTION COMPANY					52355 555	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE					605990					CNTY: CALHOUN			
				WELL #:	9	RRCID ->	113423	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	13411	PERF.10564	- 10575
11	25050 X	23102	-0-	-1948	-0-	22300	3	802	9	N	729	729	0
12	24397 X	23623	-0-	-774	-0-	22692	3	931	9	N	846	846	0
01	24180 X	23540	-0-	-640	-0-	22642	3	898	9	N	816	816	0
02	21840 X	20477	-0-	-1363	-0-	19783	3	694	9	N	631	631	0
03	24180 X	20797	-0-	-3383	-0-	20445	3	352	9	N	320	320	0
04	23100 X	19788	-0-	-3312	-0-	19153	3	635	9	N	577	577	0
GALLINIPPER UNIT													
				WELL #:	3605	RRCID ->	244384	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	12894	PERF.11008	- 11015
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1227	3	179	9	N	163	163	0
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1004	3	167	9	N	152	152	0
01	1333 N	1095	-0-	-238	-0-	943	3	152	9	N	138	138	0
02	1316 N	1014	-0-	-302	-0-	887	3	127	9	N	115	115	0
03	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1065	3	75	9	N	68	68	0
04	1050 N	789	-0-	-261	-0-	695	3	94	9	N	85	85	0
LAVACA BAY (F-43)													
NEUMIN PRODUCTION COMPANY					52355 666	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
STATE TRACT 38					605990					CNTY: CALHOUN			
				WELL #:	4	RRCID ->	140016	COMPL. DATE	09/25/1991	TOTAL DEPTH	12370	PERF.10520	- 10528
11	1410 N	1165	-0-	-245	-0-	165	1	1000	3	N	-0-	-0-	0
12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	426	1	1175	3	N	-0-	-0-	0
01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	426	1	1285	3	N	-0-	-0-	0
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	385	1	1050	3	N	-0-	-0-	0
03	1612 N	1177	-0-	-435	-0-	385	1	792	3	N	-0-	-0-	0
04	1650 N	1116	-0-	-534	-0-	413	1	703	3	N	-0-	-0-	0
GALLINIPPER UNIT													
				WELL #:	3602	RRCID ->	250031	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	11986	PERF.11608	- 11615
11	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	2900	3	386	9	N	351	351	0
12	3317 X	3294	-0-	-23	-0-	2859	3	435	9	N	395	395	0
01	3255 X	3201	-0-	-54	-0-	2791	3	410	9	N	373	373	0
02	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3533	3	459	9	N	417	417	0
03	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3280	3	209	9	N	190	190	0
04	3300 X	2869	-0-	-431	-0-	2555	3	314	9	N	285	285	0
LAVACA BAY (F-44)													
NEUMIN PRODUCTION COMPANY					52355 777	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
GALLINIPPER UNIT					605990					CNTY: CALHOUN			
				WELL #:	3603	RRCID ->	244784	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	11783	PERF.11089	- 11217
11	8640 #	7628	-0-	-1012	-0-	7032	3	596	9	N	542	542	0
12	7843 #	7735	-0-	-108	-0-	7054	3	681	9	N	619	619	0
01	7843 #	7410	-0-	-433	-0-	6777	3	633	9	N	575	575	0
02	7112 #	6869	-0-	-243	-0-	6344	3	525	9	N	477	477	0
03	7874 #	7294	-0-	-580	-0-	7010	3	284	9	N	258	258	0
04	7620 #	7054	-0-	-566	-0-	6544	3	510	9	N	464	464	0

LAVACA BAY (F-45)													
NEUMIN PRODUCTION COMPANY													
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE													
WELL #: 6 RRCID -> 045958 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE
													EOM
													BALANCE
11	5010 X	4834	-0-	-176	-0-	165 1	4460 3	N	190	190	0		-0-
12	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	209 9	4691 3	N	228	228	0		-0-
01	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	427 1	4503 3	N	212	212	0		-0-
02	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	251 9	4112 3	N	171	171	0		-0-
03	5363 X	5216	-0-	-147	-0-	427 1	4683 3	N	96	96	0		-0-
04	5190 X	4788	-0-	-402	-0-	233 9	4193 3	N	165	165	0		-0-
						385 1							
						188 9							
						106 9							
						413 1							
						182 9							
GALLINIPPER UNIT													
WELL #: 3704 RRCID -> 250579 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11672 - 11710													
11	3990 X	3592	-0-	-398	-0-	3385 3	207 9	N	188	188	0		-0-
12	4030 X	3801	-0-	-229	-0-	3553 3	248 9	N	225	225	0		-0-
01	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3692 3	249 9	N	226	226	0		-0-
02	3416 X	3286	-0-	-130	-0-	3100 3	186 9	N	169	169	0		-0-
03	3813 X	3441	-0-	-372	-0-	3343 3	98 9	N	89	89	0		-0-
04	3810 X	3283	-0-	-527	-0-	3108 3	175 9	N	159	159	0		-0-
LAVACA BAY (F-46)													
NEUMIN PRODUCTION COMPANY													
STATE TRACT 38													
WELL #: 3 RRCID -> 138463 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10976 - 11009													
11	5010 X	2088	-0-	-2922 B	-0-	165 1	1923 3	N	-0-				-0-
12	4921 X	4921	-0-	-0- B	-0-	413 1	4508 3	N	-0-				-0-
01	4433 X	2965	-0-	-1468 B	-0-	358 1	2607 3	N	-0-				-0-
02	4004 X	1753	-0-	-2251 B	-0-	275 1	1478 3	N	-0-				-0-
03	4929 X	3339	-0-	-1590 B	-0-	316 1	3023 3	N	-0-				-0-
04	4770 X	2972	-0-	-1798 B	-0-	413 1	2559 3	N	-0-				-0-
GALLINIPPER UNIT													
WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744													
11	1200 X	385	-0-	-815 B	-0-	376 3	9 9	N	8	8	0		-0-
12	1178 X	411	-0-	-767 B	-0-	400 3	11 9	N	10	10	0		-0-
01	744 X	389	-0-	-355 B	-0-	379 3	10 9	N	9	9	0		-0-
02	588 X	362	-0-	-226 B	-0-	354 3	8 9	N	7	7	0		-0-
03	651 X	275	-0-	-376 B	-0-	272 3	3 9	N	3	3	0		-0-
04	390 X	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	-0-				-0-

LAVACA BAY (F-46)														
NEUMIN PRODUCTION COMPANY														
QUAIL RIDGE/STATE UNIT														
WELL #: 3905														
RRCID -> 267712														
COMPL. DATE 04/19/2012														
TOTAL DEPTH 12904														
PERF. 11228 - 11244														
CNTY: CALHOUN														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05		74231 X	57110	-0-	-17121 B	-0-	326 1	52188 3	N	4178	4178	0		-0-
							4596 9							
*06		55134 X	55134	-0-	-0- B	-0-	316 1	50368 3	N	4045	4045	0		-0-
							4450 9							
*07		57704 X	57704	-0-	-0- B	-0-	326 1	52961 3	N	4015	4015	0		-0-
							4417 9							
*08		60165 X	60165	-0-	-0- B	-0-	326 1	55424 3	N	4014	4014	0		-0-
							4415 9							
*09		55970 X	55970	-0-	-0- B	-0-	316 1	51679 3	N	3614	3614	0		-0-
							3975 9							
*10		57447 X	57447	-0-	-0- B	-0-	326 1	53099 3	N	3656	3656	0		-0-
							4022 9							
*11		55144 X	55144	-0-	-0- B	-0-	316 1	50960 3	N	3516	3516	0		-0-
							3868 9							
*12		55200 X	55200	-0-	-0- B	-0-	326 1	51054 3	N	3473	3473	0		-0-
							3820 9							
*01		55093 X	55093	-0-	-0- B	-0-	326 1	51035 3	N	3393	3393	0		-0-
							3732 9							
*02		52636 X	52636	-0-	-0- B	-0-	295 1	48722 3	N	3290	3290	0		-0-
							3619 9							
*03		58800 X	58800	-0-	-0- B	-0-	326 1	54502 3	N	3611	3611	0		-0-
							3972 9							
*04		56458 X	56458	-0-	-0- B	-0-	316 1	52411 3	N	3392	3392	0		-0-
							3731 9							
LAVACA RIVER (FRIO 4400)														
ZACHRY EXPLORATION, LLC														
ROBINSON-GATOR														
WELL #: 1														
RRCID -> 240713														
COMPL. DATE 09/17/2008														
TOTAL DEPTH 5000														
PERF. 4085 - 4090														
CNTY: JACKSON														
11		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	16 1	3884 2	N	-0-				-0-
12		4650 X	4582	-0-	-68	-0-	19 1	4563 2	N	-0-				-0-
01		4650 X	3750	-0-	-900	-0-	15 1	3735 2	N	-0-				-0-
02		4200 X	2446	-0-	-1754	-0-	11 1	2435 2	N	-0-				-0-
03		4588 X	2941	-0-	-1647	-0-	12 1	2929 2	N	-0-				-0-
04		4440 X	1936	-0-	-2504	-0-	8 1	1928 2	N	-0-				-0-
ROBINSON-LONGHORN														
WELL #: 1														
RRCID -> 247324														
COMPL. DATE 02/12/2009														
TOTAL DEPTH 5100														
PERF. 4372 - 4376														
11		10290 X	9210	-0-	-1080	-0-	9210 2		N	-0-				-0-
12		9920 X	9816	-0-	-104	-0-	9816 2		N	-0-				-0-
01		10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	10336 2		N	-0-				-0-
02		8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	8866 2		N	-0-				-0-
03		9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	9815 2		N	-0-				-0-
*04		9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	9996 2		N	-0-				-0-
CLARA HICKS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 247327														
COMPL. DATE 02/10/2009														
TOTAL DEPTH 5106														
PERF. 4368 - 4372														
11		3240 X	3048	-0-	-192	-0-	3048 2		N	-0-				-0-
12		3348 X	2616	-0-	-732	-0-	2616 2		N	-0-				-0-
01		3255 X	2955	-0-	-300	-0-	2955 2		N	-0-				-0-
02		2772 X	1457	-0-	-1315	-0-	1457 2		N	-0-				-0-
03		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 2		N	-0-				-0-
04		3060 X	2411	-0-	-649	-0-	2411 2		N	-0-				-0-

LAVACA RIVER (YEGUA)				52365 560	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
CHARLES				WELL #: 2	RRCID -> 188178	COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5298 - 5622			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
LAVACA RIVER (1700)				52365 600	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA		
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC				489720									
RODEN				WELL #: 1	RRCID -> 232912	COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH	1876	PERF. 1748 - 1758			
11	2340	#	2236	-0-	-104 B	-33025	2236	2			N	-0-	-0-
12	2418	#	2294	-0-	-124 B	-33149	2294	2			N	-0-	-0-
01	2418	#	2320	-0-	-98 B	-33247	2320	2			N	-0-	-0-
02	2156	#	2001	-0-	-155 B	-33402	2001	2			N	-0-	-0-
03	2387	#	2050	-0-	-337 B	-33739	2050	2			N	-0-	-0-
04	2250	#	NO RPT	-0-	-2250 B	-35989					N	NO RPT	-0-
RODEN				WELL #: 2	RRCID -> 235958	COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1864 - 1874			
11	3720	#	3440	-0-	-280 B	-17334	3440	2			N	-0-	-0-
12	3844	#	3374	-0-	-470 B	-17804	3374	2			N	-0-	-0-
01	3503	#	3526	-0-	23 B	-17781	3526	2			N	-0-	-0-
02	3220	#	2686	-0-	-534 B	-18315	2686	2			N	-0-	-0-
03	3565	#	2831	-0-	-734 B	-19049	2831	2			N	-0-	-0-
04	3450	#	NO RPT	-0-	-3450 B	-22499					N	NO RPT	-0-
JAMES RODEN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 239422	COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH	2004	PERF. 1774 - 1784			
11	5250		4974	-0-	-276 B	-5563	4974	2			N	-0-	-0-
12	5425		4785	-0-	-640 B	-6203	4785	2			N	-0-	-0-
01	5425		5206	-0-	-219 B	-6422	5206	2			N	-0-	-0-
02	4900		3937	-0-	-963 B	-7385	3937	2			N	-0-	-0-
03	5394	#	4530	-0-	-864 B	-8249	4530	2			N	-0-	-0-
04	5040	#	NO RPT	-0-	-5040 B	-13289					N	NO RPT	-0-
JAMES RODEN GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 239466	COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1790 - 1796			
11	150	#	-0-	-0-	-150 B	-33098					N	-0-	-0-
12	155	#	-0-	-0-	-155 B	-33253					N	-0-	-0-
01	155	#	-0-	-0-	-155 B	-33408					N	-0-	-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-33408					N	-0-	-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-33408					N	-0-	-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-33408					N	NO RPT	-0-
RODEN GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 240424	COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH	2006	PERF. 1734 - 1740			
11	4860	#	3989	-0-	-871 B	-3784	3989	2			N	-0-	-0-
12	5022	#	4074	-0-	-948 B	-4732	4074	2			N	-0-	-0-
01	4402	#	4085	-0-	-317 B	-5049	4085	2			N	-0-	-0-
02	3976	#	3135	-0-	-841 B	-5890	3135	2			N	-0-	-0-
03	4309	#	3436	-0-	-873 B	-6763	3436	2			N	-0-	-0-
04	3990	#	NO RPT	-0-	-3990 B	-10753					N	NO RPT	-0-

LAVACA RIVER (1700)		//CONT.//		52365 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
PREMIUM EXPLORATION COMPANY				676051						
RODEN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 163962	COMPL. DATE 01/21/1997	TOTAL DEPTH 4027	PERF. 1937 - 1982		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1740 #	933	-0-	-807 B	-31309	933 2		N	-0-	-0-
12	1829 #	1096	-0-	-733 B	-32042	1096 2		N	-0-	-0-
01	1829 #	1560	-0-	-269 B	-32311	1560 2		N	-0-	-0-
02	1652 #	1039	-0-	-613 B	-32924	1039 2		N	-0-	-0-
03	1333 #	715	-0-	-618 B	-33542	715 2		N	-0-	-0-
04	1500 #	-0-	-0-	-1500 B	-35042			N	-0-	-0-
LAVACA RIVER (2100)				52365 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
DJ EXPLORATION, INC.				221664						
LEGACY		WELL #:		3	RRCID -> 194160	COMPL. DATE 01/13/2003	TOTAL DEPTH 2573	PERF. 2044 - 2054		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC				802627						
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 216203	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2196 - 2204		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LAVACA RIVER (4000 FRIO)				52365 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468						
WHD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 247325	COMPL. DATE 02/10/2009	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4750 - 4752		
11	120 #	60	-0-	-60	-0-	60 2		N	-0-	-0-
12	124 #	11	-0-	-113	-0-	11 2		N	-0-	-0-
01	124 #	22	-0-	-102	-0-	22 2		N	-0-	-0-
02	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-	-0-
03	93 #	36	-0-	-57	-0-	36 2		N	-0-	-0-
*04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-	-0-
LEROY (WILCOX 9500)				53320 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886						
RISER, J. G.		WELL #:		2	RRCID -> 088207	COMPL. DATE 06/06/1996	TOTAL DEPTH 10168	PERF. 9774 - 9785		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94
RISER, J. G.		WELL #:		1	RRCID -> 166406	COMPL. DATE 11/04/1997	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9428 - 9550		
11	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-	194
12	961 X	782	-0-	-179	-0-	782 2		N	-0-	194
01	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-	194
02	868 X	259	-0-	-609	-0-	259 2		N	-0-	194
03	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-	194
04	1140 X	1027	-0-	-113	-0-	1027 2		N	-0-	194

LEROY (WILCOX 9500)		//CONT.//		53320 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
HURD ENTERPRISES, LTD.		//CONT.//		419886							
RISER, J. G.		WELL #:		4	RRCID -> 190904	COMPL. DATE 07/03/2002	TOTAL DEPTH	9985	PERF. 9472	-	9490
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2790 X	2150	-0-	-640	-0-	2139 2	11 9	N	10	85
12		2604 X	1679	-0-	-925	-0-	1671 2	8 9	N	7	92
01		2387 X	1783	-0-	-604	-0-	1775 2	8 9	N	7	99
02		2156 X	1277	-0-	-879	-0-	1274 2	3 9	N	3	102
03		2263 X	1071	-0-	-1192	-0-	1071 2		N	-0-	102
04		2160 X	782	-0-	-1378	-0-	782 2		N	-0-	102

LIMES (WILCOX F-1)				53590 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
AWP OPERATING COMPANY				038889									
J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1				WELL #:	2	RRCID -> 149008	COMPL. DATE 03/13/1994	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9345	-	9402	
11	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	602	1	3259	2	N	-0-	-0-	
12	3937 X	3836	-0-	-101	-0-	709	1	3127	2	N	-0-	-0-	
01	3968 X	3673	-0-	-295	-0-	683	1	2990	2	N	-0-	-0-	
02	3612 X	3377	-0-	-235	-0-	769	1	2608	2	N	-0-	-0-	
03	3999 X	2878	-0-	-1121	-0-	529	1	2349	2	N	-0-	-0-	
04	3870 X	3286	-0-	-584	-0-	600	1	2686	2	N	-0-	-0-	

MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984											
NELSON, C. S. TRUST ET AL				WELL #: 7		RRCID -> 147165		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9508 -		9532	
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	432 1	285 2	N	35						92
12	620 N	613	-0-	-7	-0-	39 1	158 2	N	8						100
01	1023 N	672	-0-	-351	-0-	9 1	220 2	N	5						105
02	700 N	645	-0-	-55	-0-	6 1	233 2	N	8						113
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	9 1	359 2	N	11						124
04	660 N	512	-0-	-148	-0-	12 1	345 2	N	8						132

OXY USA INC.					630591						
NELSON, C. S.					WELL #:	6	RRCID -> 208013	COMPL. DATE 01/06/2005	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9454 - 9500	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		

LIMES (WILCOX F-2)				53590 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
BRYSC				WELL #:	1	RRCID -> 254913	COMPL. DATE 01/05/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9168	-	9188	
11	37086 X	37086	-0-	-0- B	-0-	1650 1	34906 2	N	482	539	1	194	
12	34937 X	32243	-0-	-2694 B	-0-	1650 1	30165 2	N	389	359	1	224	
01	40331 X	28480	-0-	-11851 B	-0-	1595 1	26474 2	N	374	546	1	52	
02	29008 X	24137	-0-	-4871 B	-0-	1540 1	22252 2	N	314	180	1	186	
03	32116 X	24021	-0-	-8095 B	-0-	1595 1	22032 2	N	358	360	1	184	
04	31080 X	21324	-0-	-9756 B	-0-	1540 1	19458 2	N	296	358	1	122	

OIL AND GAS DIVISION

LIMES (WILCOX F-2)		//CONT.//		53590 251	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170							
NELSON		WELL #:		1	RRCID -> 258070		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9350 - 9417		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3180 X	-0-	-0-	-3180 B	-0-					-0-
12		2914 X	-0-	-0-	-2914 B	-0-					-0-
01		2635 X	-0-	-0-	-2635 B	-0-					-0-
02		2156 X	-0-	-0-	-2156 B	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
OXY USA INC.				630591							
NELSON, C. S.		WELL #:		9	RRCID -> 208131		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
SANDEL OPERATING COMPANY				747534							
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:		9	RRCID -> 161355		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624		
11		930 X	877	-0-	-53 B	-0-	871 2	6 9	N	5	37
12		1001 X	1001	-0-	-0- B	-0-	956 2	45 9	N	41	78
01		1643 X	992	-0-	-651 B	-0-	964 2	28 9	N	25	103
02		1512 X	704	-0-	-808 B	-0-	695 2	9 9	N	8	111
03		2870 X	2870	-0-	-0- B	-0-	2820 2	50 9	N	45	156
*04		3046 X	3046	-0-	-0- B	-0-	2980 2	66 9	N	60	216
LIMES (WILCOX 7900)				53590 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
INLAND OCEAN, INC.				424607							
WEST		WELL #:		3	RRCID -> 232116		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11035 PERF. 7580 - 7587		
11		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	52 1	1514 3	N	-0-	19
12		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	150 1	2066 3	N	-0-	19
01		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	150 1	2131 3	N	-0-	19
02		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	150 1	2230 3	N	-0-	19
03		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	93 1	2171 3	N	-0-	19
*04		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	382 1	1979 3	N	-0-	19
LIMES (WILCOX 9500)				53590 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
AWP OPERATING COMPANY				038889							
J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #:		1	RRCID -> 148924		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 7756 - 7762		
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LIMES (WILCOX 9500)		//CONT.//		53590 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MODERN EXPLORATION, INC.				573226												
DELILAH		WELL #:		1	RRCID ->	178221	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11348	PERF.	9918 -	9946			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

OXY USA INC.				630591												
NELSON, C. S.		WELL #:		4	RRCID ->	094293	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9674 -	9759			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

LIMES (WILCOX 9900)				53590 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MCCOMBS ENERGY, LTD.				541739												
SCHREINER RANCH TRUST NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	104214	COMPL. DATE	02/05/1983	TOTAL DEPTH	10419	PERF.	10008 -	10064			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/28/2008																

OXY USA INC.				630591												
NELSON, C. S.		WELL #:		5	RRCID ->	094294	COMPL. DATE	06/13/1981	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9916 -	9944			
11	14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	13439	2	713	9	Y	648	682	1			209
12	11625 X	10505	-0-	-1120	-0-	10204	2	301	9	Y	274	406	1			77
01	11625 X	10270	-0-	-1355	-0-	9857	2	413	9	Y	375	234	1			218
02	10976 X	8322	-0-	-2654	-0-	8105	2	217	9	Y	197	232	1			183
*03	12152 X	9649	-0-	-2503	-0-	9319	2	330	9	Y	300	403	1			80
*04	19040 X	19040	-0-	-0-	-0-	18812	2	228	9	Y	207	177	1			110

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	100334	COMPL. DATE	05/28/1982	TOTAL DEPTH	9921	PERF.	9712 -	9779			
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	806	2	3	9	N	3	4	1			72
12	651 N	583	-0-	-68	-0-	580	2	3	9	N	3	3	1			72
01	651 N	555	-0-	-96	-0-	553	2	2	9	N	2	3	1			71
02	756 N	523	-0-	-233	-0-	523	2			N	-0-	3	1			68
*03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	726	2	3	9	N	3	3	1			68
*04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					68

MCCLELLAND, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101451	COMPL. DATE	06/25/1982	TOTAL DEPTH	9934	PERF.	9672 -	9730			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIMES, S. (WILCOX 10750)				53592 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085										
HOUDMANN				WELL #: 1	RRCID -> 115247	COMPL. DATE 02/08/1985	TOTAL DEPTH 10980	PERF.10800	-	10820				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	637	2	N	21			127
12	744 N	719	-0-	-25	-0-	23	9	678	2	N	10			137
01	744 N	627	-0-	-117	-0-	30	1	585	2	N	11			148
02	644 N	599	-0-	-45	-0-	12	9	573	2	N	5			153
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	20	1	691	2	N	5			158
*04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	6	9	724	2	N	-0-			158
LINKE (5900)				53745 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE			
POCO LLC				668802										
WHIDDON-SEGER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 266292	COMPL. DATE 01/28/2012	TOTAL DEPTH 6230	PERF. 5910	-	5920				
11	18630	-0-	-0-	-18630	-0-					N	-0-			67
12	19251	-0-	-0-	-19251	-0-					N	-0-	67	1	-0-
01	19251	-0-	-0-	-19251	-0-					N	-0-			-0-
02	17388	-0-	-0-	-17388	-0-					N	-0-			-0-
03	19251	-0-	-0-	-19251	-0-					N	-0-			-0-
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LIONS (CORONA CONSOLIDATED)				53822 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789										
WRIGHT MATERIALS INC.				WELL #: 1	RRCID -> 153964	COMPL. DATE 12/21/1994	TOTAL DEPTH 16550	PERF.15286	-	15352				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEISE, FRITZ				WELL #: 1	RRCID -> 208012	COMPL. DATE 01/14/2005	TOTAL DEPTH 13998	PERF.13831	-	13850				
11	19510 X	19510	-0-	-0-	-0-	19510	2			N	-0-			-0-
12	19325 X	19325	-0-	-0-	-0-	19325	2			N	-0-			-0-
01	20274 X	19668	-0-	-606	-0-	19668	2			N	-0-			-0-
02	18396 X	16641	-0-	-1755	-0-	16641	2			N	-0-			-0-
03	20367 X	17825	-0-	-2542	-0-	17825	2			N	-0-			-0-
04	19500 X	17045	-0-	-2455	-0-	17045	2			N	-0-			-0-
DEHNERT UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 211534	COMPL. DATE 04/23/2005	TOTAL DEPTH 15817	PERF.14206	-	14250				
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	177	1	315	2	N	-0-			-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	189	1	347	2	N	-0-			-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	216	1	348	2	N	-0-			-0-
02	448 N	443	-0-	-5	-0-	168	1	275	2	N	-0-			-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	222	1	306	2	N	-0-			-0-
04	540 N	400	-0-	-140	-0-	142	1	258	2	N	-0-			-0-
WEISE, FRITZ				WELL #: 2	RRCID -> 212577	COMPL. DATE 12/06/2005	TOTAL DEPTH 16000	PERF.13830	-	14512				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)												CNTY: BEE	
MILAGRO EXPLORATION, LLC													
WRIGHT MATERIALS INC.													
WELL #: 2												RRCID -> 233310	
COMPL. DATE 05/02/2007												TOTAL DEPTH 15034	
PERF.13963 - 14250													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-	-0-	
12		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-	-0-	
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-	-0-	
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-	-0-	
03		558 N	269	-0-	-289	-0-	269	2		N	-0-	-0-	
*04		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-	-0-	
FRITZ WEISE GU "A"												WELL #: 2	
RRCID -> 233951												COMPL. DATE 09/28/2007	
TOTAL DEPTH 15572												PERF.13976 - 14412	
11		4 N	-0-	-0-	-4	-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-	
WEISE, FRITZ GU "A"												WELL #: 3	
RRCID -> 235582												COMPL. DATE 10/10/2007	
TOTAL DEPTH 15795												PERF.14220 - 14334	
11		16590 X	11901	-0-	-4689	-0-	11901	2		N	-0-	-0-	
12		15341 X	15341	-0-	-0-	-0-	15341	2		N	-0-	-0-	
01		16430 X	11452	-0-	-4978	-0-	11452	2		N	-0-	-0-	
02		14840 X	11547	-0-	-3293	-0-	11547	2		N	-0-	-0-	
03		16430 X	11821	-0-	-4609	-0-	11821	2		N	-0-	-0-	
04		14850 X	9367	-0-	-5483	-0-	9367	2		N	-0-	-0-	
WEISE, FRITZ "A"												WELL #: 5	
RRCID -> 236083												COMPL. DATE 01/22/2007	
TOTAL DEPTH 15200												PERF.14218 - 14252	
11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-	-0-	
12		496 N	403	-0-	-93	-0-	403	2		N	-0-	-0-	
01		434 N	373	-0-	-61	-0-	373	2		N	-0-	-0-	
02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-	-0-	
03		403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2		N	-0-	-0-	
*04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-	-0-	
WEISE, FRITZ												WELL #: 9	
RRCID -> 236999												COMPL. DATE 03/22/2008	
TOTAL DEPTH 15500												PERF.13865 - 15337	
11		29130 X	6479	-0-	-22651	-0-	765	1	5714	2	N	-0-	-0-
12		28427 X	6388	-0-	-22039	-0-	792	1	5596	2	N	-0-	-0-
01		25978 X	19456	-0-	-6522	-0-	2815	1	16641	2	N	-0-	-0-
02		23899 X	23899	-0-	-0-	-0-	2934	1	20965	2	N	-0-	-0-
03		24573 X	24573	-0-	-0-	-0-	2247	1	22326	2	N	-0-	-0-
*04		22002 X	22002	-0-	-0-	-0-	2140	1	19862	2	N	-0-	-0-
WRIGHT MATERIALS INC.												WELL #: 9	
RRCID -> 237637												COMPL. DATE 05/02/2008	
TOTAL DEPTH 15343												PERF.13920 - 14028	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
WEISE, FRITZ GU "A"												WELL #: 7	
RRCID -> 241841												COMPL. DATE 03/11/2008	
TOTAL DEPTH 15267												PERF.14236 - 14266	
11		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-	-0-	
12		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-	-0-	
01		1736 N	1531	-0-	-205	-0-	1531	2		N	-0-	-0-	
02		1736 N	1599	-0-	-137	-0-	1599	2		N	-0-	-0-	
03		1519 N	1504	-0-	-15	-0-	1504	2		N	-0-	-0-	
*04		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-	-0-	

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789												
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		10	RRCID -> 242925		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 15760 PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
WEISE, FRITZ				WELL #:		3	RRCID -> 243806		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 15800		PERF.14024 - 14902			
11		11141 X	11141	-0-	-0-	-0-		11141	2		N		-0-			-0-
12		11248 X	11248	-0-	-0-	-0-		11248	2		N		-0-			-0-
01		9348 X	9348	-0-	-0-	-0-		9348	2		N		-0-			-0-
02		9717 X	9717	-0-	-0-	-0-		9717	2		N		-0-			-0-
03		11474 X	11474	-0-	-0-	-0-		11474	2		N		-0-			-0-
*04		11335 X	11335	-0-	-0-	-0-		11335	2		N		-0-			-0-
TECPETROL OPERATING LLC				841047												
KARNEI, ELLROY UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 209155		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 15107		PERF.13894 - 13920			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
KARNEI, ELLROY UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 212578		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 16672		PERF.14148 - 15095			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
ELLROY KARNEI UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 215100		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 16028		PERF.14963 - 15315			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
ELLROY KARNEI UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 215566		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 16028		PERF.14421 - 15315			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)				//CONT.//	53822 025	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE			
TECPETROL OPERATING LLC				//CONT.//	841047												
LUDE				WELL #:	1	RRCID -> 218199		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 15850		PERF.14545 - 14576					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
MAYFIELD				WELL #:	1	RRCID -> 219309		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 15701		PERF.14318 - 15542					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
ELLROY KARNEI UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 224969		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 15729		PERF.13902 - 15192					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
LIONS (CORONA, LOWER)					53822 076	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
TECPETROL OPERATING LLC					841047												
KARNEI, ELLROY UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 209157		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 16672		PERF.14988 - 15095					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
LITTLE FLOWER (FRIO 5640)					53961 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: VICTORIA			
O LEARY, JOHN C.					621270												
MURPHY, J. J.				WELL #:	1	RRCID -> 002640		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5643 - 5651					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
LITTLE JOHN (2900)					54008 450	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEE			
GULF SANDS OIL CO.					338530												
WINSAUER, ALBERT				WELL #:	1	RRCID -> 094553		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 4809		PERF. 2944 - 2950					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

LITTLE JOHN (3970)				54008 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE							
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.				008511												
EWALT, MARGIE				WELL #: 1	RRCID -> 087136	COMPL. DATE 02/19/1980	TOTAL DEPTH 4258	PERF. 3966	-	3970						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GASPER RICE RESOURCES, LTD.				297089												
WALLEK, CLARISSA M.				WELL #: 1	RRCID -> 093626	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4116	PERF. 1354	-	2444					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800)				54021 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
FFA PETROLEUM SERVICES, INC.				257172												
KRAMER #3				WELL #: 1	RRCID -> 054128	COMPL. DATE 12/02/1972	TOTAL DEPTH 6031	PERF. 5798	-	5800						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED)				54144 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
BETTIS, BOYLE & STOVALL				068360												
PAYNE SWICKHEIMER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 172161	COMPL. DATE 01/23/1999	TOTAL DEPTH 4610	PERF. 3986	-	4107						
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2010																

CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621												
RIVER RANCH				WELL #: 22 C	RRCID -> 198477	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4720	-	4740						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER RANCH				WELL #: 8	RRCID -> 198771	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 5252	PERF. 4132	-	4142						
11	180 N	107	-0-	-73	-0-	11 1	96 2	N	-0-							-0-
12	310 N	34	-0-	-276	-0-	2 1	32 2	N	-0-							-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-							-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-							-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED)													CNTY: GOLIAD	
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
RIVER RANCH														
WELL #: 19														
RRCID -> 206514														
COMPL. DATE 09/22/2004														
TOTAL DEPTH 5258														
PERF. 4704 - 4710														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	582 1	5704 2	N		-0-			-0-
12		6169 X	5415	-0-	-754	-0-	401 1	5014 2	N		-0-			-0-
01		6169 X	5985	-0-	-184	-0-	490 1	5495 2	N		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	5594	-0-	5594	5594	453 1	5141 2	N		-0-			-0-
03	DLQ	G-10	5113	-0-	5113	10707	496 1	4617 2	N		-0-			-0-
*04		16192 X	5485	-0-	-10707	-0-	505 1	4980 2	N		-0-			-0-
RIVER RANCH														
WELL #: 16														
RRCID -> 206515														
COMPL. DATE 09/01/2004														
TOTAL DEPTH 5300														
PERF. 4680 - 4978														
11		17400 X	14222	-0-	-3178	-0-	1032 1	13190 2	N		-0-			-0-
12		13857 X	12237	-0-	-1620	-0-	865 1	11372 2	N		-0-			-0-
01		13857 X	12371	-0-	-1486	-0-	998 1	11373 2	N		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	12151	-0-	12151	12151	953 1	11198 2	N		-0-			-0-
03	DLQ	G-10	8837	-0-	8837	20988	882 1	7955 2	N		-0-			-0-
*04		31613 X	10625	-0-	-20988	-0-	978 1	9647 2	N		-0-			-0-
RIVER RANCH														
WELL #: 25														
RRCID -> 206516														
COMPL. DATE 08/24/2004														
TOTAL DEPTH 5290														
PERF. 4504 - 4514														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
RIVER RANCH														
WELL #: 20														
RRCID -> 206518														
COMPL. DATE 10/05/2004														
TOTAL DEPTH 5250														
PERF. 4704 - 4710														
11		2220 N	407	-0-	-1813	-0-	121 1	286 2	N		-0-			-0-
12		3100 N	4320	-0-	1220	1220	216 1	4104 2	N		-0-			-0-
01		3100 N	2113	-0-	-987	233	131 1	1982 2	N		-0-			-0-
02		1989 N	1756	-0-	-233	-0-	100 1	1656 2	N		-0-			-0-
03		3100 X	1903	-0-	-1197	-0-	141 1	1762 2	N		-0-			-0-
04		3000 X	1914	-0-	-1086	-0-	128 1	1786 2	N		-0-			-0-
RIVER RANCH														
WELL #: 23														
RRCID -> 206520														
COMPL. DATE 09/24/2004														
TOTAL DEPTH 5215														
PERF. 4680 - 4684														
11		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	490 1	4174 2	N		-0-			-0-
12		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	643 1	4442 2	N		-0-			-0-
01		5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	746 1	4670 2	N		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	5186	-0-	5186	5186	691 1	4495 2	N		-0-			-0-
03	DLQ	G-10	5315	-0-	5315	10501	823 1	4492 2	N		-0-			-0-
*04		15774 X	5273	-0-	-10501	-0-	772 1	4501 2	N		-0-			-0-
RIVER RANCH														
WELL #: 10														
RRCID -> 207982														
COMPL. DATE 12/06/2004														
TOTAL DEPTH 5000														
PERF. 4550 - 4556														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) //CONT.// 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621																			
RIVER RANCH WELL #: 30 RRCID -> 210016 COMPL. DATE 02/24/2005													TOTAL	DEPTH	5250	PERF.	4690	-	4700
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	420	N	394	-0-	-26	-0-			36	1	358	2	N	-0-				-0-	
12	310	N	77	-0-	-233	-0-			29	1	48	2	N	-0-				-0-	
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-							N	-0-				-0-	
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-							N	-0-				-0-	
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
RIVER RANCH WELL #: 29 RRCID -> 212406 COMPL. DATE 06/10/2005													TOTAL	DEPTH	5350	PERF.	4716	-	4730
11	3000	X	2255	-0-	-745	-0-			417	1	1838	2	N	-0-				-0-	
12	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-			429	1	2258	2	N	-0-				-0-	
01	2418	X	2179	-0-	-239	-0-			426	1	1753	2	N	-0-				-0-	
02	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-			403	1	2041	2	N	-0-				-0-	
03	2697	N	2629	-0-	-68	-0-			481	1	2148	2	N	-0-				-0-	
*04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-			440	1	1954	2	N	-0-				-0-	
RIVER RANCH WELL #: 39 RRCID -> 228855 COMPL. DATE 10/02/2007													TOTAL	DEPTH	5194	PERF.	4608	-	4613
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
RIVER RANCH WELL #: 38 RRCID -> 233412 COMPL. DATE 01/03/2008													TOTAL	DEPTH	5200	PERF.	4982	-	4986
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-	
RIVER RANCH WELL #: 37 RRCID -> 239779 COMPL. DATE 08/14/2008													TOTAL	DEPTH	5010	PERF.	4546	-	4988
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-						N	-0-					-0-	
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-			1074	1	2731	2	N	-0-				-0-	
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-						N	-0-					-0-	
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-						N	-0-					-0-	
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-						N	-0-					-0-	
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-						N	-0-					-0-	
RIVER RANCH WELL #: 58 RRCID -> 258526 COMPL. DATE 10/08/2010													TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	3804	-	3807
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RIVER RANCH WELL #: 57 RRCID -> 263814 COMPL. DATE 11/16/2010													TOTAL	DEPTH	4870	PERF.	4730	-	4760
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	DLO	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LIVE OAK LAKE (5000)													54144 660	ASSOCIATED	49B	CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C.													146621			
RIVER RANCH F													WELL #: 46	RRCID -> 261828	COMPL. DATE 04/01/2011	TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5022 - 5026
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	9450	8508	-0-	-942	-0-	972 1	7536 2	N	-0-		-0-					-0-
12	9765	11670	-0-	1905	1905	981 1	10689 2	N	-0-		-0-					-0-
01	9765	9746	-0-	-19	1886	981 1	8765 2	N	-0-		-0-					-0-
02	8820	9750	-0-	930	2816	855 1	8895 2	N	-0-		-0-					-0-
03	9765	9364	-0-	-401	2415	953 1	8411 2	N	-0-		-0-					-0-
04	9450	9362	-0-	-88	2327	938 1	8424 2	N	-0-		-0-					-0-
LOBUE (DISCORBIS D)													54260 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN
C & E OPERATING, INC.													120079			
ALEXANDER													WELL #: 1	RRCID -> 213245	COMPL. DATE 06/24/2004	TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9986 - 9990
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
LOLITA (MEGATANE)													54457 405	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.													549836			
JOHNSON, ELMER													WELL #: 8	RRCID -> 060124	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8595 PERF. 5450 - 5490
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
LOLITA (MINER SAND)													54457 486	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.													549836			
L. RANCH CO. -A-													WELL #: 43 F	RRCID -> 063392	COMPL. DATE 06/19/1975	TOTAL DEPTH 6048 PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
LOLITA (MITCHELL ZONE)													54457 513	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.													549836			
STACK, B.													WELL #: 2	RRCID -> 041834	COMPL. DATE 05/09/1967	TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-

LOLITA (TONEY ZONE)					54457 621	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.					549836											
WESSON & COX					WELL #:	2	RRCID -> 121471	COMPL. DATE 05/17/1986	TOTAL DEPTH 5932	PERF. 5707	-	5738				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
LOLITA (5800)					54457 864	NON-ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.					549836											
TEN CATE					WELL #:	2 C	RRCID -> 002650	COMPL. DATE 03/06/1962	TOTAL DEPTH 5954	PERF. 5824	-	5829				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
PACE PRODUCTION CO.					631757											
RANCH -L- O/A					WELL #:	1	RRCID -> 002657	COMPL. DATE 02/01/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5830	-	5835				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE)					54458 328	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.					549836											
FOUR WAY RANCH					WELL #:	12	RRCID -> 252944	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 8452	PERF. 8160	-	8178				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			20
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			20
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			20
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			20
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			20
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			20
LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500)					54458 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.					549836											
ABBOTT, S. A.					WELL #:	5	RRCID -> 121497	COMPL. DATE 04/25/1987	TOTAL DEPTH 8804	PERF. 8416	-	8424				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
FOUR WAY RANCH					WELL #:	22	RRCID -> 250487	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 8645	PERF. 8464	-	8548				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

LOLITA, DEEP (7000 ZONE)				54458 697	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836						
FOUR WAY RANCH				WELL #: 25	RRCID -> 254842	COMPL. DATE 11/13/2009	TOTAL DEPTH 8114	PERF. 7309 - 7313		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
LONG MOTT, EAST (7450)				54683 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170						
HAHN				WELL #: 3	RRCID -> 267073	COMPL. DATE 02/09/2011	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 7223 - 7227		
11	3600	-0-	-0-	-3600	-0-		N	-0-		-0-
12	3720	-0-	-0-	-3720	-0-		N	-0-		-0-
01	3720	-0-	-0-	-3720	-0-		N	-0-		-0-
02	3360	-0-	-0-	-3360	-0-		N	-0-		-0-
03	3720	-0-	-0-	-3720	-0-		N	-0-		-0-
04	3600	-0-	-0-	-3600	-0-		N	-0-		-0-
LONG MOTT, SOUTH (FRIO, LOWER)				54686 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
RAWHIDE OPERATING, INC.				694852						
SPILLER, CLAUDIE				WELL #: 3	RRCID -> 059694	COMPL. DATE 09/10/1974	TOTAL DEPTH 9608	PERF. 7550 - 7560		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1580		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1580		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1580		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1580		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1580		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1580		N	-0-		-0-
HYNES - SPILLER				WELL #: 4	RRCID -> 161262	COMPL. DATE 05/05/1996	TOTAL DEPTH 7700	PERF. N/A		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LONG MOTT, SOUTH (FRIO, UPPER)				54686 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
RAWHIDE OPERATING, INC.				694852						
SPILLER GAS UNIT				WELL #: 1R	RRCID -> 166235	COMPL. DATE 09/18/1997	TOTAL DEPTH 7560	PERF. 7280 - 7286		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LONKEN (7030) ZACHRY EXPLORATION, LLC ROBINSON-BUCKEYE UNIT				54829 750 950468	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON					
WELL #: 1				RRCID -> 242643	COMPL. DATE 09/18/2008	TOTAL DEPTH 7615	PERF. 7126	-	7146							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	12000 X	11026	-0-	-974	-0-	44 1	10672 2	2	N		282	180 1				174
12	12400 X	9900	-0-	-2500	-0-	310 9	9688 2	2	N		156	186 1				144
01	10974 X	9209	-0-	-1765	-0-	40 1	9084 2	2	N		81					225
02	9912 X	9044	-0-	-868	-0-	172 9	8963 2	2	N		37					262
03	11408 X	10730	-0-	-678	-0-	36 1	10357 2	2	N		300	375 1				187
04	11040 X	5603	-0-	-5437	-0-	89 9	5440 2	2	N		128	180 1				135
						40 1										
						41 9										
						43 1										
						330 9										
						22 1										
						141 9										
D. ROSE ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 257479	COMPL. DATE 06/08/2010	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7072	-	7078						
11	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	9777 2	285 9	9	N		259	507 1				144
12	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	8867 2	155 9	9	N		141					285
01	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	9322 2	297 9	9	N		270	357 1				198
02	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	8498 2	232 9	9	N		211	187 1				222
03	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	8337 2	377 9	9	N		343	359 1				206
*04	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	7753 2	222 9	9	N		202	198 1				210
LONNIE GLASSCOCK (OAKVILLE, LO.) CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. WELDER, M. S. EST.				54835 426 194215	NON-ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: VICTORIA					
WELL #: 3				RRCID -> 172091	COMPL. DATE 12/17/1998	TOTAL DEPTH 2808	PERF. 2516	-	2518							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
LONNIE GLASSCOCK (OAKVILLE, UP.) STEVENSON, H. E. ANDERSON, E.				54835 568 819582	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA					
WELL #: 1				RRCID -> 045554	COMPL. DATE 11/30/1968	TOTAL DEPTH 3019	PERF. N/A									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
LONNIE GLASSCOCK (2600) FIRST ARANSAS RESERVES, INC. CLIBURN				54835 698 268949	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA					
WELL #: 1				RRCID -> 163358	COMPL. DATE 10/22/1996	TOTAL DEPTH 3165	PERF. 2611	-	2617							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-

LOST BRIDGE (GERMER)		55026 625	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858							
LEE, KATHRYN		WELL #:	1-L	RRCID -> 137922	COMPL. DATE 10/29/1990	TOTAL DEPTH 11420	PERF.10851	- 11002	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	Y	3	
LOST BRIDGE (MELTON)		55026 633	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858							
LEE, KATHRYN		WELL #:	1-U	RRCID -> 137920	COMPL. DATE 02/14/2005	TOTAL DEPTH 11420	PERF. 9640	- 9678	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	143	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	143	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	143	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	143	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	143	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	Y	143	
LOST FORK (YEGUA 6500)		55031 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
TAG OPERATING COMPANY, INC.		834352							
AMOCO FEE		WELL #:	2	RRCID -> 139127	COMPL. DATE 05/17/1991	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6501	- 6513	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	Y	-0-	
LOST FORK (YEGUA 6700)		55031 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
GARRISON LTD.		295861							
FENNER "B"		WELL #:	2	RRCID -> 210286	COMPL. DATE 06/23/2005	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6528	- 6534	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
LUCK LLOYD (2900)		55452 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
KWS OIL & GAS, LLC		479180							
MEEK, DONALD		WELL #:	2	RRCID -> 150712	COMPL. DATE 07/22/1994	TOTAL DEPTH 3945	PERF. 2891	- 2896	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	

LYNE MAXINE (WILCOX)			55997 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
SANDRIDGE ONSHORE, LLC			748007					
DOUGHERTY 222			WELL #: 3 C	RRCID -> 162482	COMPL. DATE 12/23/2001	TOTAL DEPTH 13400	PERF. 6990 -	8060
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4530	381	-0-	-4149	-0-	377 2	4 9 N	12
12	4681	1076	-0-	-3605	-0-	1074 2	2 9 N	14
01	4681	585	-0-	-4096	-0-	583 2	2 9 N	16
02	4228	728	-0-	-3500	-0-	721 2	7 9 N	22
03	1085 #	481	-0-	-604	-0-	480 2	1 9 N	23
04	1050 #	398	-0-	-652	-0-	394 2	4 9 N	27

LYONS (4TH ROEDER)			56021 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES		
TALISMAN ENERGY USA INC.			835506					
HUDSON-STRAWN UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 207652	COMPL. DATE 08/19/2004	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 9134 -	9208
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

PINSON SLAUGHTER UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 214868	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 9098 -	9116
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-

MACARONI (FRIO)			56392 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005					
GERALD			WELL #: 41	RRCID -> 150801	COMPL. DATE 07/25/1994	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3931 -	3933
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-

MAETZE (1550 MIOCENE)			56638 115	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
CORE E & P CORP.			178381					
HOLLAND, KATHLEEN ET AL UNIT 1			WELL #: 7	RRCID -> 145901	COMPL. DATE 03/14/1993	TOTAL DEPTH 1650	PERF. 1547 -	1549
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

MAETZE (2100)		56638 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
DIRNETT, INC.		220847												
FUNK		WELL #: 1		RRCID -> 221808		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2020 - 2024				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAETZE (2200)		56638 228		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
DRILL-CO., INC.		228335												
FUNK		WELL #: 1		RRCID -> 220540		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 1866 - 1874				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAETZE (2600)		56638 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
EMERALD OIL & GAS LC		250964												
BERGER		WELL #: 1		RRCID -> 099940		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2605 - 2610				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAETZE (3030)		56638 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
SALYER, MONTE C.		744530												
SALYER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 103917		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3811		PERF. 3027 - 3030				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAETZE (3145)		56638 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
NELSON, JAMES L.		604295												
FRANKE, WAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 176240		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 3905		PERF. 3127 - 3128				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAETZE (3280) DIRNETT, INC. FUNK				56638 670 220847	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
				WELL #: 2	RRCID -> 230605	COMPL. DATE 08/25/2007	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 3212	-	3215			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MAETZE (3300) UNOCO HOFF, LOUIS				56638 684 878420	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
				WELL #: 7	RRCID -> 002879	COMPL. DATE 01/05/1958	TOTAL DEPTH 3286	PERF. 3268	-	3272			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MAETZE (5580 YEGUA) DIRNETT, INC. GEO-GOLIAD				56638 950 220847	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
				WELL #: 04	RRCID -> 197343	COMPL. DATE 05/20/2003	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5854	-	5862			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MAETZE, W. (FRIO 3200) DIRNETT, INC. FUNK				56646 200 220847	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
				WELL #: 3	RRCID -> 195678	COMPL. DATE 02/20/2003	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 3206	-	3221			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MAGNOLIA BEACH (7500) NEUMIN PRODUCTION COMPANY MELBOURN, W. C.				56710 630 605990	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
				WELL #: C 3	RRCID -> 124079	COMPL. DATE 04/08/1987	TOTAL DEPTH 10006	PERF. 7538	-	7571			
11	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	118 45 9	4173 3	Y	41			67	
12	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	244 29 9	4271 3	Y	26			93	
01	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	244 18 9	3879 3	Y	16			109	
02	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	220 23 9	3656 3	Y	21			130	
03	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	189 3 9	3266 3	Y	3			133	
*04	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	189 1	3266 3	Y	-0-	104 1		29	

MAGNOLIA BEACH (7500)		//CONT.//		56710 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		605990							
MELBOURN, W.C.		WELL #:		C 2	RRCID -> 133411	COMPL. DATE	01/24/1990	TOTAL DEPTH	8565	PERF. 7566 -	7598
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	570 N	462	-0-	-108	-0-	118 1	305 3	Y	35		58
12	558 N	508	-0-	-50	-0-	39 9	240 3	Y	22		80
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	244 1	765 3	Y	14		94
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	15 9	787 3	Y	17		111
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	220 1	487 3	Y	3		114
*04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	19 9	487 3	Y	-0-	88 1	26
						189 1					
MAGNOLIA BEACH (7800)				56710 720	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
C & E OPERATING, INC.				120079							
FOESTER SHILLING		WELL #:		1	RRCID -> 249280	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7758 -	7768
11	3990 #	-0-	-0-	-3990	-0-			N	562	535 1	129
12	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-			N	488	356 1	261
01	899 #	-0-	-0-	-899	-0-			N	501	528 1	234
02	812 #	-0-	-0-	-812	-0-			N	420	527 1	127
03	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	506	524 1	109
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	373	346 1	136
MAGNOLIA BEACH (7900)				56710 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC				819006							
STATE TRACT 65		WELL #:		2	RRCID -> 224250	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8110 -	8128
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAGNOLIA BEACH (8700)				56710 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
C & E OPERATING, INC.				120079							
CURTIS FOESTER		WELL #:		2	RRCID -> 250710	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9626 -	9657
11	1050 #	727	-0-	-323	-0-	659 2	68 9	N	62		200
12	1085 #	332	-0-	-753	-0-	310 2	22 9	N	20		220
01	992 #	469	-0-	-523	-0-	459 2	10 9	N	9		229
02	868 #	544	-0-	-324	-0-	544 2		N	-0-		229
03	961 #	748	-0-	-213	-0-	681 2	67 9	N	61	176 1	114
04	720 #	498	-0-	-222	-0-	496 2	2 9	N	2		116
MAGNOLIA BEACH (9300)				56710 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
C & E OPERATING, INC.				120079							
FOESTER		WELL #:		2	RRCID -> 211263	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 9645 -	9662
11	3570 X	1945	-0-	-1625	-0-	1905 2	40 9	N	36		290
12	3503 X	1822	-0-	-1681	-0-	1785 2	37 9	N	34	157 1	167
01	3100 X	2988	-0-	-112	-0-	2945 2	43 9	N	39		206
02	2800 X	1753	-0-	-1047	-0-	1741 2	12 9	N	11		217
03	2883 X	2282	-0-	-601	-0-	2247 2	35 9	N	32		249
*04	3840 X	1539	-0-	-2301	-0-	1488 2	51 9	N	46		295

MAGNOLIA BEACH (9300)				//CONT.//		56710 920	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
C & E OPERATING, INC.				//CONT.//		120079												
FOESTER				WELL #:		3	RRCID -> 234890				COMPL. DATE 04/03/2008				TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9610 - 9614			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM	
O						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	8070 X	100	-0-	-7970	-0-	100	2				N	-0-					134	
12	7967 X	31	-0-	-7936	-0-	31	2				N	-0-					134	
01	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-						N	-0-					134	
02	T. A.	65	-0-	65	65	65	2				N	-0-					134	
03	T. A.	62	-0-	62	127	62	2				N	-0-					134	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	127						N	-0-					134	
MAGNOLIA BEACH, E (MELBOURNE SD)						56711 666	ASSOCIATED				49B				CNTY: CALHOUN			
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC						819006												
STATE TRACT 65				WELL #:		1	RRCID -> 079889				COMPL. DATE 08/18/1978				TOTAL DEPTH 8712 PERF. 8622 - 8640			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1886						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1886						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1886						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1886						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1886						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1886						N	NO RPT					-0-	
MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER)						56725 125	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: CALHOUN			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.						147715												
KELLERS BAY STATE GAS UNIT				WELL #:		19 F	RRCID -> 047888				COMPL. DATE 12/12/1969				TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A			
11	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	163	1	1104	2	N	7	12	1				2	
12	1364 N	1323	-0-	-41 B	-0-	166	1	1153	2	N	4						6	
01	1333 N	1191	-0-	-142 B	-0-	92	1	1088	2	N	10	11	1				5	
02	1148 N	1059	-0-	-89 B	-0-	48	1	1003	2	N	7	10	1				2	
03	1271 N	1184	-0-	-87 B	-0-	53	1	1122	2	N	8						10	
*04	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	45	1	1092	2	N	5	11	1				4	
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC						819006												
STATE OF TEXAS TRACT 53				WELL #:		1	RRCID -> 002912				COMPL. DATE 09/22/1962				TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8359 - 8364			
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	

MAG. BEACH-KELLERS BAY (MELB.)				56725 375	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715							
MAG. BEACH-KELLERS BAY ST. G. U.				WELL #: K 13	RRCID -> 002948	COMPL. DATE 02/12/1961	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8446	-	8466	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	17830 R	17830	-0-	-0-	-0-	1232 1 122 9	16476 2	N	111	182 1	30
12	19456 R	19456	-0-	-0-	-0-	2444 1 76 9	16936 2	N	69		99
01	18464 R	18464	-0-	-0-	-0-	1435 1 164 9	16865 2	N	149	159 1	89
02	18424 #	16037	-0-	-2387	-0-	730 1 118 9	15189 2	N	107	154 1	42
03	20212 #	18014	-0-	-2198	-0-	795 1 144 9	17075 2	N	131		173
04	18840 #	17197	-0-	-1643	-0-	682 1 89 9	16426 2	N	81	160 1	94

MAG.BEACH-KELLERS BAY MELB. G.U.				WELL #: K 19 D	RRCID -> 047887	COMPL. DATE 12/12/1969	TOTAL DEPTH 9036	PERF. N/A			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAG. BEACH-KELLERS BAY (8100 E.)				56725 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715							
BAUER SMITH				WELL #: 1	RRCID -> 246900	COMPL. DATE 12/01/2008	TOTAL DEPTH 10505	PERF. 7868	-	7872	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2013 - WELL PLUGGED 1/15/13											

MALCOMB (1270)				56918 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE				
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539							
ALGEA				WELL #: 1	RRCID -> 168121	COMPL. DATE 03/06/1998	TOTAL DEPTH 3821	PERF. 1268	-	1273	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MALO DOMINGO (TALK D)				56979 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES			
DUNE OPERATING COMPANY				232883								
TALK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 109272	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10794 - 10830				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	9 1 18 9	153 2	N	16		75	
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	14 1 2 9	231 2	N	2		77	
01	186 N	126	-0-	-60	-0-	7 1 6 9	113 2	N	5		82	
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11 1 4 9	169 2	N	4		86	
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	21 1 45 9	327 2	N	41		127	
*04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14 1 3 9	214 2	N	3		130	

MALO DOMINGO (WILCOX 9950)				56979 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES			
DUNE OPERATING COMPANY				232883								
SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 262191	COMPL. DATE 04/13/2011	TOTAL DEPTH 11716	PERF. 9926 - 9931				
11	690 N	648	-0-	-42	-0-	31 1 101 9	516 2	N	92	177 1	108	
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	34 1 76 9	582 2	N	69		177	
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	40 1 84 9	609 2	N	76	181 1	72	
02	616 N	602	-0-	-14	-0-	33 1 39 9	530 2	N	35		107	
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	33 1 58 9	517 2	N	53		160	
*04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	33 1 55 9	500 2	N	50		210	

MALO DOMINGO (WILCOX 10800)				56979 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES			
DUNE OPERATING COMPANY				232883								
GORDON TALK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 092924	COMPL. DATE 03/25/1981	TOTAL DEPTH 12025	PERF.10760 - 10770				
11	11070 #	10191	-0-	-879	-0-	560 1 194 9	9437 2	N	176	179 1	102	
12	11439 #	10387	-0-	-1052	-0-	572 1 138 9	9677 2	N	125		227	
01	11346 #	9481	-0-	-1865	-0-	573 1 142 9	8766 2	N	129	179 1	177	
02	10248 #	8836	-0-	-1412	-0-	516 1 156 9	8164 2	N	142	187 1	132	
03	10881 #	9582	-0-	-1299	-0-	566 1 164 9	8852 2	N	149	185 1	96	
04	10200 #	9121	-0-	-1079	-0-	553 1 142 9	8426 2	N	129		225	

MALONE (HOCKLEY 2330)				57005 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE			
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES				249867								
LASCA				WELL #: 1	RRCID -> 223497	COMPL. DATE 11/04/2006	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2350 - 2352				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MALONE (4500)				57005 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE						
LYTLE CREEK OPERATING, INC.				517255												
MALONE, GRACE FOX ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 128697	COMPL. DATE 08/23/1988	TOTAL DEPTH 4812	PERF. 4504	-	4547						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
12	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
01	1860 N	1528	-0-	-332	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
03	1829 N	557	-0-	-1272	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	1470 N	1273	-0-	-197	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
MANAHUILLA (SLICK)				57040 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD						
VENTEX OPERATING CORP.				884527												
THIGPEN				WELL #: 1	RRCID -> 261533	COMPL. DATE 08/12/2008	TOTAL DEPTH 12024	PERF. 9592	-	9597						
11	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/05/2012	-	PLUGGED 11/05/12										
MANAHUILLA (11700)				57040 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD						
VENTEX OPERATING CORP.				884527												
THIGPEN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 250372	COMPL. DATE 08/12/2008	TOTAL DEPTH 12024	PERF. N/A								
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/05/2012	-	PLUGGED 11/05/12										
MARCADO CREEK (4290 FRIO)				57358 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA						
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.				194215												
WELDER, M S EST				WELL #: 14	RRCID -> 208147	COMPL. DATE 01/20/2005	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4264	-	4271						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WELDER, MINNIE EST				WELL #: 15	RRCID -> 221031	COMPL. DATE 06/15/2006	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4249	-	4264						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARCADO CREEK (4400)				57358 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA						
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534												
HANSELMAN, LEO UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 066797	COMPL. DATE 04/20/1984	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 3560	-	3580						
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				01/25/2013	-	WELL PLUGGED 1/25/13										

MARCADO CREEK (4675)										57358 920	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.										194215					
WELDER, MINNIE S. EST.										WELL #: 9	RRCID -> 226305	COMPL. DATE 10/11/2006	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4587	- 4661
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MARCADO CREEK, E (2390)										57359 066	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
PONEXCO. INC.										670102					
MEYER, RAYMOND										WELL #: 1	RRCID -> 102831	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH 4834	PERF. 2376	- 2378
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MARCADO CREEK, E. (3240)										57359 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA		
PONEXCO. INC.										670102					
MEYER, RAYMOND										WELL #: 2	RRCID -> 077189	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH 5008	PERF. 3248	- 3249
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MARCADO CREEK, WEST (2900)										57365 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA		
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.										194215					
CLIBURN-WELDER										WELL #: 3	RRCID -> 223533	COMPL. DATE 08/19/2006	TOTAL DEPTH 5464	PERF. 2406	- 2409
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MARSHALL (FRIO II B)										57719 124	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD		
CABEZA OIL AND GAS, LLC										121232					
DUDERSTADT										WELL #: 7	RRCID -> 133414	COMPL. DATE 01/17/1990	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2854	- 2855
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DUDERSTADT										WELL #: 1	RRCID -> 201295	COMPL. DATE 10/31/2003	TOTAL DEPTH 3175	PERF. 2508	- 2510
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MARSHALL (FRIO II B)		//CONT.//		57719 124	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
CABEZA OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		121232												
DUDERSTADT		WELL #:		2 A	RRCID -> 213134		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 3164		PERF. 2097 - 2100					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715												
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 202724		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 3180		PERF. 2646 - 2649			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
CORE E & P CORP.				178381												
MORRISON				WELL #:		6	RRCID -> 131840		COMPL. DATE 08/29/1989		TOTAL DEPTH 3261		PERF. 2678 - 2680			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
NELSON, JAMES L.				604295												
DUDERSTADT				WELL #:		2	RRCID -> 132588		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 3159		PERF. 2532 - 2533			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
DUDERSTADT				WELL #:		1	RRCID -> 182001		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 3175		PERF. 2565 - 2566			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
MARSHALL (FRIO VII)				57719 186		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
CORE E & P CORP.				178381												
MORRISON				WELL #:		4	RRCID -> 130897		COMPL. DATE 04/16/1989		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 2984 - 2986			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MARSHALL (FRIO 3000)		57719 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
MODERN EXPLORATION, INC.		573226							
STCH		WELL #: 1		RRCID -> 205517		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 3200	
								PERF. 3022 - 3042	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169							
NITSCHMANN		WELL #: 1		RRCID -> 265041		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 11703	
								PERF.11412 - 11423	
11	66570 X	3764	-0-	-62806	-0-	244 1	3478 2	N	38
12	8029 X	5223	-0-	-2806	-0-	42 9	4951 2	N	60
01	7471 X	5771	-0-	-1700	-0-	206 1	5449 2	N	57
*02	6076 X	5169	-0-	-907	-0-	66 9	4873 2	N	54
*03	6727 X	4013	-0-	-2714	-0-	259 1	3765 2	N	38
04	5580 X	3483	-0-	-2097	-0-	63 9	3266 2	N	34
						237 1			
						59 9			
						206 1			
						42 9			
						180 1			
						37 9			

CABEZA OIL AND GAS, LLC		121232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
DUDERSTADT, DARWYN ET.AL.		WELL #: 1 A		RRCID -> 188647		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 11750	
								PERF.10088 - 10098	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
ROBINSON-REAVES		WELL #: 1		RRCID -> 185702		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 12000	
								PERF. 9858 - 10994	
11	3420 X	3391	-0-	-29	-0-	359 1	2833 2	N	181
12	3534 X	3512	-0-	-22	-0-	199 9	2912 2	N	185
01	3379 X	3354	-0-	-25	-0-	396 1	2697 2	N	156
02	3164 X	2339	-0-	-825	-0-	204 9	1979 2	N	112
03	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	485 1	183	189	1
04	3390 X	3264	-0-	-126	-0-	172 9	168	182	1
						237 1			
						123 9			
						451 1			
						201 9			
						431 1			
						185 9			

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)														
CHESAPEAKE OPERATING, INC.														
HOFFMAN RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	463	1	2187	2	N	11	187	1	81
12	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	12	9	1647	2	N	8			89
01	2232 X	1154	-0-	-1078	-0-	371	1	1038	2	N	6			95
02	2492 X	1404	-0-	-1088	-0-	9	9	1154	2	N	34			129
03	2759 X	2406	-0-	-353	-0-	109	1	1972	2	N	43			172
04	2670 X	2292	-0-	-378	-0-	7	9	1812	2	N	33			205
						213	1							
						37	9							
						387	1							
						47	9							
						444	1							
						36	9							
ROUDON														
WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10080 - 10104														
11	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	298	1	1720	2	N	43			93
12	2015 X	1917	-0-	-98	-0-	47	9	1474	2	N	44			137
01	2387 X	1576	-0-	-811	-0-	395	1	1369	2	N	20			157
02	2156 X	1343	-0-	-813	-0-	48	9	1123	2	N	28			185
03	2387 X	1454	-0-	-933	-0-	185	1	1152	2	N	100	190	1	95
04	2070 X	1364	-0-	-706	-0-	22	9	1127	2	N	25			120
						189	1							
						31	9							
						192	1							
						110	9							
						209	1							
						28	9							
DANFORTH														
WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210														
11	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	207	1	1635	2	N	2			140
12	1829 X	1642	-0-	-187	-0-	2	9	1445	2	N	-0-			140
01	1674 X	1608	-0-	-66	-0-	197	1	1355	2	N	8			148
02	1708 X	994	-0-	-714	-0-	244	1	884	2	N	4			152
03	1891 X	1739	-0-	-152	-0-	9	9	1502	2	N	4			156
04	1830 X	1544	-0-	-286	-0-	106	1	1328	2	N	-0-			156
						4	9							
						233	1							
						4	9							
						216	1							
HILARY														
WELL #: 1 RRCID -> 190828 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 10878 - 10892														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) CHESAPEAKE OPERATING, INC. RAMSEY						//CONT.// 57719 374 //CONT.// 147715 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
						RRCID -> 191190		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9436 - 9448						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
11	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-		199 10 9	1557 2	N			9						77
12	899 X	756	-0-	-143	-0-		164 1	592 2	N			-0-						77
01	899 X	896	-0-	-3	-0-		234 1	662 2	N			-0-						77
02	1652 X	918	-0-	-734	-0-		194 1	724 2	N			-0-						77
03	1829 X	1183	-0-	-646	-0-		291 1	847 2	N			41						118
04	1770 X	779	-0-	-991	-0-		45 9	574 2	N			30						148
							172 1											
							33 9											
SEIFERT, EDWARD H. ET UX				WELL #: 1	RRCID -> 193281	COMPL. DATE 11/07/2007				TOTAL DEPTH 14000		PERF. 9510 - 13186						
11	2280 X	2119	-0-	-161	-0-		38 1	2038 2	Y			39	46 1					10
12	2263 X	2226	-0-	-37	-0-		43 9	2131 2	Y			40	23 1					27
01	2201 X	2045	-0-	-156	-0-		51 1	1945 2	Y			47	47 1					27
02	1988 X	1848	-0-	-140	-0-		44 9	1801 2	Y			33	48 1					12
03	2232 X	2144	-0-	-88	-0-		48 1	2086 2	Y			49	47 1					14
04	2160 X	1987	-0-	-173	-0-		52 9	1908 2	Y			40	24 1					30
							11 1											
							36 9											
							4 1											
							54 9											
							35 1											
							44 9											
EDWARD H. SEIFERT, ET UX				WELL #: 2	RRCID -> 194166	COMPL. DATE 03/02/2003				TOTAL DEPTH 12314		PERF. 11242 - 11260						
11	14340 X	13665	-0-	-675	-0-		244 1	13142 2	Y			254	304 1					51
12	14818 X	13632	-0-	-1186	-0-		279 9	13052 2	Y			243	147 1					147
01	14818 X	12388	-0-	-2430	-0-		313 1	11788 2	Y			283	289 1					141
02	13328 X	11353	-0-	-1975	-0-		267 9	11061 2	Y			206	291 1					56
03	14756 X	13141	-0-	-1615	-0-		289 1	12786 2	Y			301	290 1					67
04	13680 X	12086	-0-	-1594	-0-		311 9	11604 2	Y			243	146 1					164
							65 1											
							227 9											
							24 1											
							331 9											
							215 1											
							267 9											
HOFF, GEORGIA ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 195043	COMPL. DATE 03/12/2003				TOTAL DEPTH 11600		PERF. 10351 - 10538						
11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-		292 1	1361 2	Y			42	62 1					47
12	1860 N	1855	-0-	-5	-0-		46 9	1484 2	Y			56	67 1					36
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-		309 1	1380 2	Y			62	65 1					33
02	1596 N	1125	-0-	-471	-0-		62 9	951 2	Y			30						63
03	1860 N	873	-0-	-987	-0-		324 1	666 2	Y			30	24 1					69
04	1710 N	1270	-0-	-440	-0-		68 9	1014 2	Y			51	73 1					47
							141 1											
							33 9											
							174 1											
							33 9											
							200 1											
							56 9											

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)				//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				//CONT.// 147715													
RAMSEY				WELL #: B 1		RRCID -> 195501		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 9674 - 9696					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
CUNNINGHAM				WELL #: 1		RRCID -> 197435		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 10985		PERF. 9955 - 9968					
11	960	X	677	-0-	-283	-0-	100	1	577	2	N	-0-					158
12	992	X	567	-0-	-425	-0-	50	1	517	2	N	-0-					158
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					158
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					158
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	48	178	1			28
04	690	X	12	-0-	-678	-0-	12	2			N	-0-					28
NEESE				WELL #: 1		RRCID -> 197470		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9946 - 9974					
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	11	-0-	11	-0-	11	2			N	-0-					38
WINDBERG, DALHART				WELL #: 1		RRCID -> 198681		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 11765 - 11789					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WINDBERG, DALHART				WELL #: 2		RRCID -> 199096		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 11238 - 11766					
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	187	1	848	2	Y	14	11	1			10
							15	9									
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	404	1	1467	2	Y	26	17	1			19
							29	9									
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	502	1	1725	2	Y	28	21	1			26
							31	9									
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	443	1	1497	2	Y	27	45	1			8
							30	9									
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	455	1	1592	2	Y	25	23	1			10
							28	9									
04	2190	N	1426	-0-	-764	-0-	273	1	1131	2	Y	20	18	1			12
							22	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			//CONT.// 147715												
WINDBERG, DALHART			WELL #: 3		RRCID -> 200642		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 13064		PERF.11151 - 11766				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	16680 X	14855	-0-	-1825	-0-	2637	1	12007	2	N	192	171	1		134
12	15841 X	15400	-0-	-441	-0-	211	9	11891	2	N	214	172	1		176
01	15903 X	15130	-0-	-773	-0-	3274	1	11565	2	N	185	168	1		193
02	14364 X	12970	-0-	-1394	-0-	235	9	9853	2	N	177	329	1		41
03	15903 X	14514	-0-	-1389	-0-	3361	1	11142	2	N	174	162	1		53
04	14910 X	13878	-0-	-1032	-0-	204	9	11013	2	N	193	166	1		80
						2922	1								
						195	9								
						3181	1								
						191	9								
						2653	1								
						212	9								

BAMMERT			WELL #: 3		RRCID -> 200768		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10506 - 10522				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GEORGIA HOFF, ET. AL.			WELL #: 2		RRCID -> 200771		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 11310		PERF.10552 - 11213				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAWKINS DEEP GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 201842		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 11334		PERF.11066 - 11164				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARMICHAEL			WELL #: 1		RRCID -> 201843		COMPL. DATE 12/25/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10242 - 10435				
11	2160 X	2141	-0-	-19	-0-	2123	2	18	9	N	16	191	1		13
12	4929 X	1962	-0-	-2967	-0-	1952	2	10	9	N	9				22
01	4929 X	1991	-0-	-2938	-0-	1977	2	14	9	N	13				35
02	4452 X	1103	-0-	-3349	-0-	1095	2	8	9	N	7				42
03	2697 X	1217	-0-	-1480	-0-	1166	2	51	9	N	46	68	1		20
04	2130 X	998	-0-	-1132	-0-	996	2	2	9	N	2				22

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)													CNTY: GOLIAD	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.														
HAUSMANN, ET. AL.														
//CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 147715														
WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	98	1	159	2	N	25		73	
12	279 N	190	-0-	-89	-0-	28	9	104	2	N	9		82	
01	434 N	119	-0-	-315	-0-	76	1	59	2	N	28		110	
02	280 N	72	-0-	-208	-0-	10	9	56	2	N	-0-		110	
03	186 N	148	-0-	-38	-0-	29	1	94	2	N	27		137	
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	31	9	36	2	N	16		153	
						18	9							
BAMMERT													WELL #: 5 RRCID -> 206412 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777	
11	2070 X	2067	-0-	-3	-0-	355	1	1656	2	N	51	66 1	48	
12	2139 X	1955	-0-	-184	-0-	56	9	1565	2	N	59	71 1	36	
01	1984 X	1934	-0-	-50	-0-	325	1	1506	2	N	68	70 1	34	
02	1932 X	1359	-0-	-573	-0-	65	9	1148	2	N	37		71	
03	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	170	1	1643	2	N	75	38 1	108	
04	2070 X	1781	-0-	-289	-0-	41	9	1422	2	N	71	110 1	69	
						429	1							
						83	9							
						281	1							
						78	9							
SEIFFERT													WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684	
11	1680 X	1575	-0-	-105	-0-	28	1	1515	2	N	29	35 1	9	
12	1736 X	1676	-0-	-60	-0-	32	9	1605	2	N	30	18 1	21	
01	1705 X	1549	-0-	-156	-0-	38	1	1474	2	N	35	36 1	20	
02	1512 X	1355	-0-	-157	-0-	33	9	1319	2	N	25	35 1	10	
03	1674 X	1670	-0-	-4	-0-	36	1	1625	2	N	38	37 1	11	
04	1620 X	1464	-0-	-156	-0-	39	9	1406	2	N	29	18 1	22	
						8	1							
						28	9							
						3	1							
						42	9							
						26	1							
						32	9							
HOMER													WELL #: 1 RRCID -> 207462 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11409 - 12198	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83	

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)														
CHESAPEAKE OPERATING, INC.														
BAMMERT														
WELL #: 4 RRCID -> 207638 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	288 45 9	1 1341	2	N		41	52	1	39
12	1643 X	1471	-0-	-172	-0-	245 48 9	1 1178	2	N		44	55	1	28
01	1550 X	1462	-0-	-88	-0-	267 56 9	1 1139	2	N		51	54	1	25
02	1568 X	148	-0-	-1420	-0-	19 4 9	1 125	2	N		4			29
03	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				N		-0-	29	1	-0-
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-				N		-0-			-0-
CARMICHAEL														
WELL #: 2 RRCID -> 207929 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314														
11	2130 X	1279	-0-	-851	-0-	1257	2	22	9	N	20			68
12	2201 X	981	-0-	-1220	-0-	966	2	15	9	N	14			82
01	2015 X	992	-0-	-1023	-0-	967	2	25	9	N	23			105
02	1820 X	491	-0-	-1329	-0-	485	1	6	9	N	5			110
03	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				N		17	112	1	15
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-				N		-0-			15
CARMICHAEL														
WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124														
11	4290 X	3438	-0-	-852	-0-	3435	2	3	9	N	3			190
12	4433 X	3159	-0-	-1274	-0-	3159	2			N	-0-			190
01	4185 X	3433	-0-	-752	-0-	3370	2	63	9	N	57	183	1	64
02	3780 X	2383	-0-	-1397	-0-	2344	1	39	9	N	35			99
03	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3672	2	58	9	N	53			152
04	3450 X	3292	-0-	-158	-0-	3268	2	24	9	N	22			174
SEE														
WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231														
11	450 X	317	-0-	-133	-0-	6	1	311	2	N	-0-			17
12	469 X	469	-0-	-0-	-0-	11	1	458	2	N	-0-			17
01	465 X	356	-0-	-109	-0-	8	1	348	2	N	-0-			17
02	392 X	318	-0-	-74	-0-	2	1	316	2	N	-0-			17
03	465 X	349	-0-	-116	-0-	1	1	348	2	N	-0-			17
*04	497 X	497	-0-	-0-	-0-	9	1	488	2	N	-0-			17
EICHMAN GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014														
11	5010 X	4868	-0-	-142	-0-	4832	2	36	9	N	33			173
12	5177 X	4776	-0-	-401	-0-	4755	2	21	9	N	19			192
01	5177 X	4494	-0-	-683	-0-	4468	2	26	9	N	24	185	1	31
02	4536 X	763	-0-	-3773	-0-	756	1	7	9	N	6			37
03	5022 X	674	-0-	-4348	-0-	645	2	29	9	N	26			63
04	4860 X	649	-0-	-4211	-0-	597	2	52	9	N	47			110
DANFORTH-DYE														
WELL #: 3 RRCID -> 212169 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209														
11	744 X	744	-0-	-0-	-0-	136	1	608	2	N	-0-			75
12	775 X	676	-0-	-99	-0-	147	1	529	2	N	-0-			75
01	775 X	49	-0-	-726	-0-	18	1	31	2	N	-0-			75
02	700 X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-			75
03	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			75
04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			75

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715													
EICHMANN-LANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212776 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	1110 X	920	-0-	-190	-0-	906	2	14	9	N	13		108
12	1147 X	935	-0-	-212	-0-	927	2	8	9	N	7		115
01	1054 X	765	-0-	-289	-0-	752	2	13	9	N	12		127
02	952 X	416	-0-	-536	-0-	416	2			N	-0-		127
03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	14	124 1	17
04	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		17

CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899													
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1387	2	25	9	N	23		65
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1185	2	6	9	N	5		70
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1295	2	17	9	N	15		85
02	1316 N	583	-0-	-733	-0-	583	2			N	-0-		85
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	3	68 1	20
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-		20

HOMER WELL #: 2 RRCID -> 215080 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 14486 PERF.11276 - 11818													
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	189	1	305	2	N	-0-		80
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	198	1	272	2	N	-0-		80
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	179	1	365	2	N	-0-		80
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	106	1	367	2	N	-0-		80
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	252	1	977	2	N	43		123
*04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	374	1	439	2	N	7		130
						8	9						

DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411													
11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	30	1	240	2	N	-0-		73
12	316 X	316	-0-	-0-	-0-	38	1	278	2	N	-0-		73
01	334 X	334	-0-	-0-	-0-	51	1	283	2	N	-0-		73
02	252 X	174	-0-	-78	-0-	19	1	155	2	N	-0-		73
03	329 X	329	-0-	-0-	-0-	44	1	285	2	N	-0-		73
04	330 X	320	-0-	-10	-0-	45	1	273	2	N	2		75
						2	9						

BAMMERT WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266													
11	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	310	1	1442	2	N	139	181 1	75
						153	9						
12	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	533	1	2563	2	N	35		110
						39	9						
01	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	605	1	2581	2	N	189	182 1	117
						208	9						
02	1792 X	1384	-0-	-408	-0-	176	1	1183	2	N	23		140
						25	9						
03	3131 X	2776	-0-	-355	-0-	551	1	2107	2	N	107		247
						118	9						
04	3270 X	3119	-0-	-151	-0-	498	1	2521	2	N	91	183 1	155
						100	9						

CARMICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 215767 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418													
11	1170 X	957	-0-	-213	-0-	949	2	8	9	N	7		157
12	1147 X	829	-0-	-318	-0-	818	2	11	9	N	10		167
01	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1078	2	14	9	N	13		180
02	924 X	547	-0-	-377	-0-	544	2	3	9	N	3	109 1	74
03	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	8	66 1	16
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-		16

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)													CNTY: GOLIAD	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.														
BAMMERT -B-														
WELL #: 1														
RRCID -> 215772														
COMPL. DATE 06/22/2005														
TOTAL DEPTH 12033														
PERF.10746 - 11340														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O						AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	185 X	185	-0-	-0-	-0-	33	1	152	2	N	-0-			27
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			27
01	179 X	179	-0-	-0-	-0-	34	1	145	2	N	-0-			27
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					N	52	68	1	11
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			11
*04	182 X	182	-0-	-0-	-0-	30	1	152	2	N	-0-			11
HOFF														
WELL #: B 2														
RRCID -> 216246														
COMPL. DATE 09/10/2005														
TOTAL DEPTH 12010														
PERF.11271 - 11311														
11	4530 X	4201	-0-	-329	-0-	736	1	3430	2	N	32	167	1	20
12	4681 X	4160	-0-	-521	-0-	707	1	3401	2	N	47			67
01	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	787	1	3355	2	N	60			127
02	3920 X	2898	-0-	-1022	-0-	373	1	2513	2	N	11			138
03	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	956	1	3658	2	N	139	185	1	92
*04	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	714	1	3619	2	N	25			117
ROBINSON-REAVES														
WELL #: 2														
RRCID -> 216437														
COMPL. DATE 09/24/2004														
TOTAL DEPTH 13000														
PERF.10374 - 12065														
11	1350 X	1222	-0-	-128	-0-	137	1	1084	2	N	1			174
12	1364 X	1251	-0-	-113	-0-	150	1	1101	2	N	-0-			174
01	1333 X	1203	-0-	-130	-0-	183	1	1020	2	N	-0-			174
02	1148 X	1040	-0-	-108	-0-	111	1	929	2	N	-0-			174
03	1271 X	1161	-0-	-110	-0-	156	1	1005	2	N	-0-			174
04	1230 X	1138	-0-	-92	-0-	159	1	979	2	N	-0-			174
ROBINSON-REAVES														
WELL #: 4														
RRCID -> 216446														
COMPL. DATE 05/28/2005														
TOTAL DEPTH 11600														
PERF. 9830 - 11321														
11	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	1042	1	8227	2	N	2			110
12	9579 X	9114	-0-	-465	-0-	1092	1	8022	2	N	-0-			110
01	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	1336	1	7437	2	N	-0-			110
02	8652 X	6282	-0-	-2370	-0-	671	1	5611	2	N	-0-			110
03	9579 X	8959	-0-	-620	-0-	1202	1	7757	2	N	-0-			110
04	9270 X	8061	-0-	-1209	-0-	1129	1	6929	2	N	3			113
BETHKE														
WELL #: 1														
RRCID -> 216449														
COMPL. DATE 06/15/2005														
TOTAL DEPTH 14263														
PERF.11502 - 11561														
11	1860 X	1545	-0-	-315	-0-	4	1	1541	2	N	-0-			77
12	1767 X	1451	-0-	-316	-0-	3	1	1448	2	N	-0-			77
01	1736 X	1544	-0-	-192	-0-	3	1	1541	2	N	-0-			77
02	1484 X	1345	-0-	-139	-0-	3	1	1342	2	N	-0-			77
03	1643 X	1490	-0-	-153	-0-	3	1	1487	2	N	-0-			77
04	1560 X	1479	-0-	-81	-0-	3	1	1476	2	N	-0-			77
CARMICHAEL														
WELL #: 6														
RRCID -> 216717														
COMPL. DATE 10/04/2005														
TOTAL DEPTH 12043														
PERF. N/A														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 553

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) CHESAPEAKE OPERATING, INC. HAWKINS DEEP GU			//CONT.// 57719 374 //CONT.// 147715 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAID		
						RRCID -> 218321	COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 12651		PERF.10152 - 12631			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3720 X	2171	-0-	-1549	-0-	291 1	1858 2	22 9		N	20			107
12	3844 X	1732	-0-	-2112	-0-	263 1	1462 2	7 9		N	6			113
01	3844 X	1915	-0-	-1929	-0-	189 1	1709 2	17 9		N	15			128
02	2632 X	1420	-0-	-1212	-0-	197 1	1149 2	74 9		N	67	183 1		12
03	2232 X	1465	-0-	-767	-0-	356 1	1098 2	11 9		N	10			22
04	2160 X	988	-0-	-1172	-0-	202 1	769 2	17 9		N	15			37
EICHMAN - LANGE GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 219387	COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10941 - 11002				
11	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3941 2	22 9			N	20			83
12	3720 X	3637	-0-	-83	-0-	3609 2	28 9			N	25			108
01	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3701 2	39 9			N	35			143
02	3696 X	2858	-0-	-838	-0-	2837 2	21 9			N	19			162
03	4092 X	3627	-0-	-465	-0-	3598 2	29 9			N	26			188
04	3960 X	3248	-0-	-712	-0-	3246 2	2 9			N	2			190
BAMBERT A				WELL #: 1	RRCID -> 220205	COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 14872		PERF.10808 - 14182				
11	1680 X	1615	-0-	-65	-0-	1615 2				N	-0-			155
12	1736 X	1419	-0-	-317	-0-	1419 2				N	-0-			155
01	1736 X	1731	-0-	-5	-0-	1731 2				N	-0-			155
02	1568 X	1302	-0-	-266	-0-	1302 2				N	-0-			155
03	1674 X	1591	-0-	-83	-0-	1589 2	2 9			N	2			157
04	1680 X	1497	-0-	-183	-0-	1497 2				N	-0-			157
HOFF				WELL #: B 1	RRCID -> 220639	COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROUDON A				WELL #: 1	RRCID -> 220796	COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9661 - 9964				
11	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	880 1	5091 2	26 9		N	24			177
12	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	1191 1	4442 2	9 9		N	8			185
01	5208 X	2773	-0-	-2435	-0-	330 1	2441 2	2 9		N	2			187
02	5600 X	3202	-0-	-2398	-0-	459 1	2732 2	11 9		N	10			197
03	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	1141 1	6854 2	134 9		N	122	184 1		135
04	6000 X	5535	-0-	-465	-0-	865 1	4664 2	6 9		N	5			140

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)													CNTY: GOLIAD			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.																
HOFF																
//CONT.// 57719 374																
//CONT.// 147715																
WELL #: 7																
RRCID -> 220803																
COMPL. DATE 01/07/2006																
TOTAL DEPTH 12047																
PERF.10588 - 11792																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	294	1	1371	2	N	32					120
						35	9									
12	1705 X	1528	-0-	-177	-0-	256	1	1233	2	N	35					155
						39	9									
01	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	294	1	1254	2	N	30					185
						33	9									
02	1596 X	153	-0-	-1443	-0-	20	1	133	2	N	-0-					185
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	95	1			90
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					90
ODAM																
WELL #: 1																
RRCID -> 221544																
COMPL. DATE 08/01/2006																
TOTAL DEPTH 12880																
PERF.11066 - 11190																
11	5700 X	5359	-0-	-341	-0-	723	1	4622	2	N	13					145
						14	9									
12	5084 X	4627	-0-	-457	-0-	703	1	3911	2	N	12					157
						13	9									
01	5022 X	4389	-0-	-633	-0-	436	1	3936	2	N	15					172
						17	9									
02	5012 X	3714	-0-	-1298	-0-	540	1	3138	2	N	33	176	1			29
						36	9									
03	5549 X	3851	-0-	-1698	-0-	937	1	2889	2	N	23					52
						25	9									
04	5370 X	4843	-0-	-527	-0-	1002	1	3812	2	N	26					78
						29	9									
WELDER RANCH A																
WELL #: 2																
RRCID -> 222477																
COMPL. DATE 10/09/2006																
TOTAL DEPTH 13200																
PERF.10306 - 10312																
11	3600 X	2722	-0-	-878	-0-	167	1	2514	2	N	37					185
						41	9									
12	3720 X	2201	-0-	-1519	-0-	154	1	1996	2	N	46	183	1			48
						51	9									
01	3596 X	3165	-0-	-431	-0-	186	1	2900	2	N	72					120
						79	9									
02	3248 X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	-0-					120
03	2821 X	2760	-0-	-61	-0-	110	1	2581	2	N	63					183
						69	9									
*04	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	323	1	4302	2	N	87	180	1			90
						96	9									
HALL																
WELL #: 1																
RRCID -> 222962																
COMPL. DATE 10/20/2006																
TOTAL DEPTH 13756																
PERF.12026 - 12072																
11	4740 X	4635	-0-	-105	-0-	452	1	4149	2	N	31					188
						34	9									
12	4898 X	4579	-0-	-319	-0-	499	1	4019	2	N	55	181	1			62
						61	9									
01	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	522	1	4121	2	N	68					130
						75	9									
02	4340 X	2822	-0-	-1518	-0-	208	1	2567	2	N	43					173
						47	9									
03	4805 X	4624	-0-	-181	-0-	544	1	4013	2	N	61	179	1			55
						67	9									
04	4650 X	4055	-0-	-595	-0-	525	1	3462	2	N	62					117
						68	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)				//CONT.//	57719 374	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				//CONT.//	147715										
HOFF-CALHOUN				WELL #:	1	RRCID -> 223530		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11326 - 11436			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	270 X	36	-0-	-234	-0-	6 1	28 2	2	N	2			52		
12	279 X	37	-0-	-242	-0-	2 9									
01	248 X	241	-0-	-7	-0-	6 1	31 2	2	N	-0-			52		
02	224 X	19	-0-	-205	-0-	46 1	195 2	2	N	-0-			52		
03	248 X	30	-0-	-218	-0-	2 1	17 2	2	N	-0-			52		
04	240 X	226	-0-	-14	-0-	6 1	24 2	2	N	-0-			52		
						37 1	189 2	2	N	-0-			52		
FULLER				WELL #:	1	RRCID -> 223745		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 16142		PERF. 9260 - 9288			
11	10020 X	8395	-0-	-1625	-0-	965 1	7329 2	2	N	92	197 1		47		
12	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	101 9									
01	11315 X	9432	-0-	-1883	-0-	1090 1	9263 2	2	N	61			108		
02	10220 X	9123	-0-	-1097	-0-	67 9									
03	11315 X	9516	-0-	-1799	-0-	1139 1	8148 2	2	N	132	186 1		54		
04	10080 X	8645	-0-	-1435	-0-	145 9									
						1034 1	7986 2	2	N	94			148		
						103 9									
						1135 1	8273 2	2	N	98	183 1		63		
						108 9									
						994 1	7566 2	2	N	77			140		
						85 9									
ROBINSON-REAVES				WELL #:	3	RRCID -> 225528		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12496		PERF.10406 - 12434			
11	3300 X	3131	-0-	-169	-0-	348 1	2752 2	2	N	28			53		
12	3410 X	2951	-0-	-459	-0-	31 9									
01	3193 X	2925	-0-	-268	-0-	348 1	2559 2	2	N	40			93		
02	2912 X	2531	-0-	-381	-0-	44 9									
03	3224 X	3176	-0-	-48	-0-	439 1	2443 2	2	N	39			132		
*04	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	43 9									
						267 1	2235 2	2	N	26			158		
						29 9									
						422 1	2726 2	2	N	25			183		
						28 9									
						457 1	2804 2	2	N	37	190 1		30		
						41 9									
SEE				WELL #:	2	RRCID -> 226755		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-		
HAWKINS A				WELL #:	1	RRCID -> 226762		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 12598		PERF.11038 - 11936			
11	240 X	38	-0-	-202	-0-	5 1	33 2	2	N	-0-			120		
12	248 X	38	-0-	-210	-0-	6 1	32 2	2	N	-0-			120		
01	217 X	42	-0-	-175	-0-	4 1	38 2	2	N	-0-			120		
02	84 X	40	-0-	-44	-0-	6 1	34 2	2	N	-0-			120		
03	31 X	28	-0-	-3	-0-	7 1	21 2	2	N	-0-			120		
04	30 X	11	-0-	-19	-0-	2 1	9 2	2	N	-0-			120		

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)												CNTY: GOLIAD	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.													
ROBINSON-REAVES													
//CONT.// 57719 374													
//CONT.// 147715													
WELL #: 5													
RRCID -> 227715													
COMPL. DATE 03/17/2007													
TOTAL DEPTH 11732													
PERF.10378 - 11559													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	977 X	977	-0-	-0-	-0-	110	1	866	2	N	1		153
12	899 X	809	-0-	-90	-0-	97	1	712	2	N	-0-		153
01	899 X	789	-0-	-110	-0-	120	1	667	2	N	2		155
02	924 X	526	-0-	-398	-0-	56	1	468	2	N	2		157
03	1023 X	779	-0-	-244	-0-	104	1	675	2	N	-0-		157
04	990 X	658	-0-	-332	-0-	92	1	565	2	N	1		158
						1	9						
FIFER GAS UNIT													
WELL #: 4													
RRCID -> 228146													
COMPL. DATE 08/28/2008													
TOTAL DEPTH 10650													
PERF.10414 - 10434													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
GLEINSER													
WELL #: 1													
RRCID -> 229151													
COMPL. DATE 06/30/2007													
TOTAL DEPTH 12579													
PERF. 9790 - 10418													
11	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	186	1	1639	2	N	2		175
12	2480 X	1743	-0-	-737	-0-	230	1	1510	2	N	3		178
01	2480 X	1570	-0-	-910	-0-	280	1	1286	2	N	4		182
02	2240 X	1453	-0-	-787	-0-	126	1	1263	2	N	58	180 1	60
03	2108 X	1442	-0-	-666	-0-	94	1	1329	2	N	17		77
04	1830 X	1388	-0-	-442	-0-	127	1	1211	2	N	45		122
						50	9						
HAWKINS DEEP GU													
WELL #: 3													
RRCID -> 231503													
COMPL. DATE 08/04/2007													
TOTAL DEPTH 11322													
PERF.10520 - 11150													
11	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	1506	1	9628	2	N	53		158
12	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	1627	1	9057	2	N	72	188 1	42
01	10044 X	9853	-0-	-191	-0-	974	1	8802	2	N	70		112
02	10444 X	3419	-0-	-7025	-0-	498	1	2896	2	N	23		135
03	11563 X	2564	-0-	-8999	-0-	623	1	1921	2	N	18		153
04	11190 X	1673	-0-	-9517	-0-	346	1	1316	2	N	10		163
						11	9						

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)				//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				//CONT.// 147715											
LOVE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 232816		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13003		PERF.11822 - 12253			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	48 1 9 9	426	2	N	8			80		
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	68 1 9 9	442	2	N	8			88		
01	496 N	404	-0-	-92	-0-	71 1 6 9	327	2	N	5			93		
02	448 N	442	-0-	-6	-0-	33 1 79 9	330	2	N	72			165		
03	527 N	444	-0-	-83	-0-	24 1 80 9	340	2	N	73			238		
*04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	32 1 97 9	301	2	N	88	183	1	143		
BETHKE ROUDON GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 247279		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 11996		PERF.10804 - 11004			
11	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	493 1 14 9	1573	2	N	13			170		
12	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	490 1 22 9	1308	2	N	20			190		
01	1612 X	743	-0-	-869	-0-	95 1	648	2	N	-0-			190		
02	1932 X	583	-0-	-1349	-0-	78 1 2 9	503	2	N	2			192		
03	2139 X	1985	-0-	-154	-0-	371 1 286 9	1328	2	N	260	370	1	82		
04	2070 X	1173	-0-	-897	-0-	232 1 20 9	921	2	N	18			100		
ETOCO, L.P. HEARD				255133 WELL #: 1		RRCID -> 209545		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 11304		PERF.10310 - 10957			
11	3810 X	2235	-0-	-1575	-0-	190 1 75 9	1970	2	Y	68	120	1	39		
12	3937 X	3055	-0-	-882	-0-	236 1 103 9	2716	2	Y	94	60	1	73		
01	3937 X	3693	-0-	-244	-0-	234 1 140 9	3319	2	Y	127	123	1	77		
02	3360 X	2219	-0-	-1141	-0-	186 1 55 9	1978	2	Y	50	68	1	59		
03	2914 X	1903	-0-	-1011	-0-	215 1 45 9	1643	2	Y	41			100		
04	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-				Y	NO RPT			100		
HEARD UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 214303		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12037		PERF.10383 - 11848			
11	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	738 1 186 9	7650	2	Y	169	238	1	151		
12	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	739 1 217 9	8509	2	Y	197	120	1	228		
01	8866 X	5790	-0-	-3076	-0-	372 1 152 9	5266	2	Y	138	244	1	122		
02	9744 X	9502	-0-	-242	-0-	796 1 263 9	8443	2	Y	239	108	1	253		
03	8866 X	7028	-0-	-1838	-0-	798 1 131 9	6099	2	Y	119			372		
04	9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-				Y	NO RPT			372		

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)													CNTY: GOLIAD	
ETOCO, L.P.														
WHIPP														
WELL #: 1 RRCID -> 216661 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1156	2	153	9	N	139	190	1	192
12	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1055	2	140	9	N	127	178	1	141
01	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1285	2	132	9	N	120			261
02	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1405	2	121	9	N	110	181	1	190
03	1364 X	1153	-0-	-211	-0-	1033	2	120	9	N	109			299
04	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			299
HEARD UNIT													WELL #: 3R RRCID -> 220593 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	330 N	258	-0-	-72	-0-	22	1	230	2	Y	5	11	1	4
12	434 N	232	-0-	-202	-0-	18	1	207	2	Y	6	5	1	5
01	310 N	221	-0-	-89	-0-	14	1	195	2	Y	11	11	1	5
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	44	1	465	2	Y	13	4	1	14
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	45	1	341	2	Y	7			21
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	8	9			Y	NO RPT			21
PLUMMER													WELL #: 1 RRCID -> 221802 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 11008	
11	1530 X	1291	-0-	-239	-0-	1278	2	13	9	N	12			100
12	1581 X	1214	-0-	-367	-0-	1200	2	14	9	N	13			113
01	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1371	2	13	9	N	12			125
02	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1948	2	15	9	N	14			139
03	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1532	2	105	9	N	95			234
04	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			234
HURD ENTERPRISES, LTD.													419886	
BLANCO													WELL #: 1 RRCID -> 218933 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14728 PERF.11970 - 12694	
11	1170 X	751	-0-	-419	-0-	85	1	666	2	N	-0-			37
12	1147 X	959	-0-	-188	-0-	261	1	698	2	N	-0-			37
01	1178 X	908	-0-	-270	-0-	301	1	607	2	N	-0-			37
02	1064 X	808	-0-	-256	-0-	302	1	506	2	N	-0-			37
03	1178 X	765	-0-	-413	-0-	145	1	620	2	N	-0-			37
04	930 X	807	-0-	-123	-0-	273	1	534	2	N	-0-			37
RINCON PETROLEUM CORPORATION													712336	
DE LA GARZA GAS UNIT													WELL #: 1 L RRCID -> 226885 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047	
11	2670 X	2446	-0-	-224	-0-	2352	2	94	9	N	85	172	1	226
12	2759 X	2456	-0-	-303	-0-	2371	2	85	9	N	77			303
01	2759 X	2417	-0-	-342	-0-	2287	2	130	9	N	118	185	1	236
02	2380 X	2139	-0-	-241	-0-	2053	2	86	9	N	78			314
03	2635 X	2320	-0-	-315	-0-	2273	2	47	9	N	43	193	1	164
04	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT			164

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) UNION GAS OPERATING COMPANY BETHKE													//CONT.//		57719 374 876500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
													WELL #:		1		RRCID -> 249063		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10494 - 10514	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
11		15750 X	7928	-0-	-7822	-0-			960 1 361 9			6607 3	N			328 192 1			350					
12		15004 X	12479	-0-	-2525	-0-			992 1 312 9			11175 3	N			284 386 1			248					
01		13764 X	8942	-0-	-4822	-0-			992 1 290 9			7660 3	N			264 177 1			335					
02		11757 X	11757	-0-	-0-	-0-			896 1 382 9			10479 3	N			347 190 1			492					
03		12515 X	12515	-0-	-0-	-0-			992 1 476 9			11047 3	N			433 568 1			357					
04		12090 X	9110	-0-	-2980	-0-			960 1 289 9			7861 3	N			263 189 1			431					
BETHKE													WELL #:		2		RRCID -> 266666		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10576 - 10810	
11		42000 X	-0-	-0-	-42000	-0-						N	2			1 1			2					
12		43400 X	-0-	-0-	-43400	-0-						N	1			2 1			1					
01		43400 X	-0-	-0-	-43400	-0-						N	2			1 1			2					
02		39200 X	-0-	-0-	-39200	-0-						N	2			1 1			3					
03		43400 X	-0-	-0-	-43400	-0-						N	2			3 1			2					
04		42000 X	-0-	-0-	-42000	-0-						N	1			1 1			2					
WINN EXPLORATION CO., INC. ZENGERLE GAS UNIT													WELL #:		932465 1		RRCID -> 227370		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10537 - 10557	
11		2520 X	1737	-0-	-783	-0-			558 1 41 9			1138 2	N			37			217					
12		2821 X	446	-0-	-2375	-0-			216 1 19 9			211 2	N			17 161 1			73					
01		2821 X	1400	-0-	-1421	-0-			126 1 12 9			1262 2	N			11			84					
02		2520 X	1307	-0-	-1213	-0-			126 1 132 9			1049 2	N			120			204					
03		2790 X	2115	-0-	-675	-0-			216 1 125 9			1774 2	N			114 178 1			140					
04		1740 X	681	-0-	-1059	-0-			90 1 61 9			530 2	N			55			195					
MARSHALL (MIOCENE 2800) NELSON, JAMES L. TOERCK, ERVIN													WELL #:		57719 377 604295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
													WELL #:		1		RRCID -> 179764		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 2824 - 2828	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
MARSHALL (2510) NELSON, JAMES L. TOERCK, E. D.													WELL #:		57719 750 604295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
													WELL #:		2		RRCID -> 180687		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 3507		PERF. 2536 - 2543	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					

MARSHALL (2830)			57719 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.			604295									
LITTLE			WELL #: 1		RRCID -> 178745		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 2854 - 2858			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MARSHALL (2840)			57719 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
WOODLANDS OIL AND GAS INC.			938285									
DOHMANN			WELL #: 1		RRCID -> 188649		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2852 - 2854			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MARSHALL, E. (COOK MOUNTAIN5460)			57721 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715									
REAVES-DYE "A"			WELL #: 2		RRCID -> 186759		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5392 - 5396			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
MARSHALL, EAST (WILCOX 9410)			57721 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715									
CARMICHAEL			WELL #: 1		RRCID -> 106939		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 10879 PERF.10672 - 10698			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MARSHALL, EAST (YEGUA 5300)			57721 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715									
CARMICHAEL			WELL #: A 2		RRCID -> 134979		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
GEONATURAL RESOURCES, INC.			300805									
GEO-GOLIAD			WELL #: 1		RRCID -> 196822		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5328 - 5338			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5523)			57721 600	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715					
CARMICHAEL			WELL #: 2	RRCID -> 126215	COMPL. DATE 11/03/1987	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 5530	- 5534
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MARSHALL, S. (COOK MTN, II)			57728 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
DIRNETT, INC.			220847					
STEWART			WELL #: 1	RRCID -> 220036	COMPL. DATE 12/02/2005	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5350	- 5354
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350)			57732 720	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715					
HAWKINS SHALLOW G. U.			WELL #: 1	RRCID -> 200546	COMPL. DATE 02/16/2004	TOTAL DEPTH 5710	PERF. 2317	- 2325
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
MARY ELLEN OCONNOR (D-1)			57911 052	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO		
DOLPHIN PETROLEUM, LP			222226					
OCONNOR, MARY ELLEN			WELL #: 32	RRCID -> 079074	COMPL. DATE 07/25/1978	TOTAL DEPTH 5821	PERF. 4107	- 4110
11	120 #	104	-0-	-16	-0-	104 1		-0-
12	124 #	105	-0-	-19	-0-	105 1		-0-
01	124 #	110	-0-	-14	-0-	110 1		-0-
02	112 #	80	-0-	-32	-0-	80 1		-0-
*03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 1		-0-
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-		NO RPT	-0-
EMERALD OIL & GAS LC			250964					
OCONNOR, L. W.			WELL #: 5 C	RRCID -> 002977	COMPL. DATE 03/02/1954	TOTAL DEPTH 5365	PERF. 4097	- 4110
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
O'CONNOR, MARY ELLEN			WELL #: B 7	RRCID -> 153585	COMPL. DATE 02/15/1995	TOTAL DEPTH 6020	PERF. 4093	- 4098
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARY ELLEN OCONNOR (D-1) //CONT.// 57911 052 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO													
EMERALD OIL & GAS LC //CONT.// 250964													
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: A 1 RRCID -> 153797 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 4098 - 4104													
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*		EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE					BALANCE

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1943				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1943				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1943				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1943				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1943				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1943				N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, L. W. WELL #: 12 RRCID -> 266114 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4084 - 4088													
11	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-25) 57911 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO													
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226													
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 28 U RRCID -> 049774 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5818 - 5824													
11	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	1			N	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	1			N	-0-		-0-
01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	1			N	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	1			N	-0-		-0-
*03	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	1			N	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT		-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-40 SAND) 57911 338 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 11 RRCID -> 145243 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5875 - 5883													
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 35 RRCID -> 228252 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5870 - 5878													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1) 57911 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO													
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226													
OCONNOR, M. E. WELL #: 21 RRCID -> 045119 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4910 - 4930													
11	0 W	108	-0-	108	327	108	1			Y	-0-		-0-
12	0 W	109	-0-	109	436	109	1			Y	-0-		-0-
01	541 N	105	-0-	-436	-0-	105	1			Y	-0-		-0-
02	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-		-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	1			Y	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1)		//CONT.//		57911 416	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
EMERALD OIL & GAS LC				250964						
OCONNOR, L. W.		WELL #:		4	RRCID -> 002990	COMPL. DATE 01/29/1954	TOTAL DEPTH 6005	PERF. 4925	-	4935
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
O'CONNOR, LAWRENCE W.		WELL #:		5	RRCID -> 263094	COMPL. DATE 05/05/2011	TOTAL DEPTH 5365	PERF. 4931	-	4948
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	52	54	2	9
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	57	66	2	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	70	60	2	10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	55	62	2	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	76	73	2	6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	68			74
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
THOMAS O'CONNOR "B"		WELL #:		55	RRCID -> 266668	COMPL. DATE 07/15/2011	TOTAL DEPTH 6224	PERF. 4999	-	5008
11	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-	N	-0-			-0-
12	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-	N	-0-			-0-
01	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-	N	-0-			-0-
02	4536 X	-0-	-0-	-4536	-0-	N	-0-			-0-
03	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-	N	-0-			-0-
04	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-	N	-0-			-0-
MARY ELLEN O'CONNOR (FS-20)				57911 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
EMERALD OIL & GAS LC				250964						
O'CONNOR, L. W.		WELL #:		12	RRCID -> 142049	COMPL. DATE 04/29/1992	TOTAL DEPTH 5976	PERF. 5019	-	5024
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
O'CONNOR, MARY ELLEN		WELL #:		E 6	RRCID -> 150797	COMPL. DATE 08/10/1994	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5031	-	5035
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 564

MARY ELLEN OCONNOR (FS-47 SAND)				57911 442	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO						
EMERALD OIL & GAS LC				250964												
O'CONNOR, MARY ELLEN				WELL #: B 10	RRCID -> 188886	COMPL. DATE 04/24/2001	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4790	-	4794						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-5)				57911 530	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
O'CONNOR, THOMAS 'B'				WELL #: 13	RRCID -> 179411	COMPL. DATE 06/13/2000	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5520	-	5554						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-18 SAND)				57911 572	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO						
EMERALD OIL & GAS LC				250964												
O'CONNOR, MARY ELLEN				WELL #: B 8	RRCID -> 158450	COMPL. DATE 02/10/1996	TOTAL DEPTH 6057	PERF. 5562	-	5570						
11	810 N	561	-0-	-249	-0-	114	1	447	2	N	-0-					-0-
12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	153	1	2114	2	N	-0-					-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	106	1	589	2	N	-0-					-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	94	1	500	2	N	-0-					-0-
03	2263 N	689	-0-	-1574	-0-	133	1	556	2	N	-0-					-0-
04	660 N	612	-0-	-48	-0-	132	1	480	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
THOMAS O'CONNOR "B"				WELL #: 32	RRCID -> 257764	COMPL. DATE 07/14/2010	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5632	-	5645						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H- 12)				57911 624	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO						
EMERALD OIL & GAS LC				250964												
O'CONNOR, MARY ELLEN				WELL #: E 3	RRCID -> 155077	COMPL. DATE 07/07/1995	TOTAL DEPTH 6053	PERF. 4338	-	4342						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, MARY ELLEN				WELL #: E 5	RRCID -> 157778	COMPL. DATE 12/20/1995	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4329	-	4333						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2013 - PLUGGED 1/17/13																

OIL AND GAS DIVISION

MARY ELLEN OCONNOR (H- 50)				57911 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
EMERALD OIL & GAS LC				250964							
O'CONNOR, L. W.				WELL #: 2	RRCID -> 156615	COMPL. DATE 11/22/1995	TOTAL DEPTH 5957	PERF. 4532	-	4536	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
O'CONNOR, THOMAS 'B'				WELL #: 17	RRCID -> 166958	COMPL. DATE 11/11/1997	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4497	-	4502	
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	90 1	255 2	N	-0-		-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	45 1	405 2	N	-0-		-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	40 1	234 2	N	-0-		-0-
02	336 N	211	-0-	-125	-0-	45 1	166 2	N	-0-		-0-
03	465 N	205	-0-	-260	-0-	67 1	138 2	N	-0-		-0-
04	270 N	162	-0-	-108	-0-	59 1	103 2	N	-0-		-0-
MARY ELLEN OCONNOR (H-105A)				57911 729	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
EMERALD OIL & GAS LC				250964							
O'CONNOR, L. W.				WELL #: 1	RRCID -> 220622	COMPL. DATE 02/28/2006	TOTAL DEPTH 7801	PERF. 4795	-	4805	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MARY ELLEN OCONNOR (H-117)				57911 754	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: REFUGIO		
EMERALD OIL & GAS LC				250964							
O'CONNOR, MARY ELLEN				WELL #: B 9	RRCID -> 188888	COMPL. DATE 04/18/2001	TOTAL DEPTH 6020	PERF. 4832	-	4838	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
O'CONNOR, THOMAS "B"				WELL #: 16	RRCID -> 146764	COMPL. DATE 08/30/1993	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4919	-	4925	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
O'CONNOR, THOMAS "B"				WELL #: 24	RRCID -> 147288	COMPL. DATE 09/10/1993	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4907	-	4913	
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	106 1	301 2	N	-0-		-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	42 1	372 2	N	-0-		-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	34 1	197 2	N	-0-		-0-
02	392 N	168	-0-	-224	-0-	36 1	132 2	N	-0-		-0-
03	403 N	131	-0-	-272	-0-	43 1	88 2	N	-0-		-0-
04	210 N	124	-0-	-86	-0-	45 1	79 2	N	-0-		-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117)			//CONT.//		57911 754	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
O'CONNOR, THOMAS 'B'			WELL #:		44D	RRCID ->	175309	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	4938 - 4944	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

MARY ELLEN OCONNOR (M-122)					57911 820	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
EMERALD OIL & GAS LC					250964									
O'CONNOR, L. W.			WELL #:		8R	RRCID ->	147722	COMPL. DATE	11/30/1993	TOTAL DEPTH	4309	PERF.	3557 - 3563	

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

MARY ELLEN OCONNOR (3100)					57911 910	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO		
DOLPHIN PETROLEUM, LP					222226									
EL OSO CATTLE COMPANY			WELL #:		24	RRCID ->	154721	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3152 - 3160	

11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-			-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (4140)					57911 970	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
EMERALD OIL & GAS LC					250964									
O'CONNOR, MARY ELLEN			WELL #:		A 8	RRCID ->	221305	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	6028	PERF.	4125 - 4130	

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

MARY ELLEN OCONNOR (4175)					57911 974	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
M. E. OPERATING					245867									
ST. JOHN -A-			WELL #:		1	RRCID ->	059983	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	6761	PERF.	4168 - 4173	

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

EMERALD OIL & GAS LC					250964									
O'CONNOR, MARY ELLEN			WELL #:		E 4	RRCID ->	186393	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	6506	PERF.	4144 - 4153	

11	2340 #	1549	-0-	-791	-0-	316	1	1233	2	N	-0-			-0-
12	5862	5862	-0-	-0-	-0-	395	1	5467	2	N	-0-			-0-
01	2170 #	1921	-0-	-249	-0-	292	1	1629	2	N	-0-			-0-
02	1960 #	1659	-0-	-301	-0-	264	1	1395	2	N	-0-			-0-
03	3255	1792	-0-	-1463	-0-	347	1	1445	2	N	-0-			-0-
04	3150	1585	-0-	-1565	-0-	341	1	1244	2	N	-0-			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (5000)		57911 982	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO			
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226						
OCONNOR, MARY ELLEN		WELL #: 53	RRCID -> 130673	COMPL. DATE 10/06/1988	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4962	-	4972
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 1	N	-0-
12	124 #	113	-0-	-11	-0-	113 1	N	-0-
01	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 1	N	-0-
02	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 1	N	-0-
03	124 #	95	-0-	-29	-0-	95 1	N	-0-
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	-0-
							NO RPT	
MARY ELLEN OCONNOR (5500)		57911 985	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
EMERALD OIL & GAS LC		250964						
O'CONNOR, MARY ELLEN		WELL #: 5A	RRCID -> 147980	COMPL. DATE 10/06/1993	TOTAL DEPTH 6019	PERF. 5502	-	5506
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
MARY ELLEN OCONNOR (7900)		57911 990	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
O'CONNOR, THOMAS 'B'		WELL #: 50	RRCID -> 195110	COMPL. DATE 05/14/1998	TOTAL DEPTH 8367	PERF. 7794	-	7971
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/26/2012						
MASSINGILL, S. (4590 SD.)		58133 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924						
HYNES, JAMES AGNES		WELL #: 3	RRCID -> 032945	COMPL. DATE 03/28/1964	TOTAL DEPTH 6090	PERF. 4556	-	4560
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
HYNES, JAMES AGNES		WELL #: 2	RRCID -> 128350	COMPL. DATE 05/25/2000	TOTAL DEPTH 5909	PERF. 2410	-	2510
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
MASSINGILL, S. (4600 FB B)		58133 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE			
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924						
HYNES, JAMES AGNES		WELL #: 4	RRCID -> 033039	COMPL. DATE 04/26/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4602	-	4610
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

MASSINGILL, S. (4625 SD.)			58133 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
SPINDLETOP DRILLING CO.			809924					
HYNES, JAMES AGNES			WELL #: 22	RRCID -> 129347	COMPL. DATE 11/18/1988	TOTAL DEPTH 5910	PERF. 4656	- 4662
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
MASSINGILL, W. (CHAMBERLAIN)			58136 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748					
THOMSON-BARROW			WELL #: 4	RRCID -> 143884	COMPL. DATE 12/22/2003	TOTAL DEPTH 5975	PERF. 2826	- 2836
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MATAGORDA BAY (BOL MEX)			58192 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN		
SONTERRA OPERATING, INC.			802302					
STATE TRACT 150			WELL #: 2	RRCID -> 216125	COMPL. DATE 03/06/2007	TOTAL DEPTH 10593	PERF. 9340	- 9352
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 150-1			WELL #: 1ST	RRCID -> 252274	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 9710	- 9722
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.			802629					
STATE TRACT 127 NO. 1 UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 247129	COMPL. DATE 12/30/2008	TOTAL DEPTH 12464	PERF. 11500	- 11521
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MATAGORDA BAY (MIOCENE 1900)			58192 071	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN		
CAMTERRA RESOURCES, INC.			129004					
STATE TRACT 87			WELL #: 1	RRCID -> 184303	COMPL. DATE 10/21/1999	TOTAL DEPTH 5236	PERF. 1896	- 1900
11	1020 N	720	-0-	-300	-0-	720 2	N	-0-
12	1147 N	706	-0-	-441	-0-	706 2	N	-0-
01	868 N	673	-0-	-195	-0-	673 2	N	-0-
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2	N	-0-
03	713 N	615	-0-	-98	-0-	615 2	N	-0-
*04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-

MATAGORDA BAY (MIOCENE 1900)				//CONT.//	58192 071	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC					819006												
STATE TRACT 71 (N/2)				WELL #:	1	RRCID -> 203437		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 1795 - 1798					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

STATE TRACT 130				WELL #:	2	RRCID -> 207641		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 1783 - 1786					
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MATAGORDA BAY (1600 E)					58192 691	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC					819006												
STATE TRACT 95 (S/2)				WELL #:	1	RRCID -> 203440		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 1516 - 1534					
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

STATE TRACT 130				WELL #:	1	RRCID -> 204463		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 1499 - 1503					
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MATAGORDA BAY (2100)					58192 700	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CALHOUN			
HIGH ISLAND GAS LLC					385533												
STATE TRACT 105				WELL #:	11	RRCID -> 150659		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 5913		PERF. 2106 - 2109					
11		1200 N	851	-0-	-349	-0-	851	2				N	-0-				-0-
12		1209 N	728	-0-	-481	-0-	728	2				N	-0-				-0-
01		775 N	684	-0-	-91	-0-	684	2				N	-0-				-0-
02		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2				N	-0-				-0-
03		713 N	674	-0-	-39	-0-	674	2				N	-0-				-0-
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-						N	-0-				-0-

MATAGORDA BAY (2600)					58192 781	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
CAMTERRA RESOURCES, INC.					129004												
STATE TRACT 106, S/2				WELL #:	1	RRCID -> 184227		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 5366		PERF. 2637 - 2641					
11		4890 X	4589	-0-	-301	-0-	4589	2				N	-0-				-0-
12		4774 X	4671	-0-	-103	-0-	4671	2				N	-0-				-0-
01		5022 X	4810	-0-	-212	-0-	4810	2				N	-0-				-0-
02		4536 X	3864	-0-	-672	-0-	3864	2				N	-0-				-0-
03		5022 X	4543	-0-	-479	-0-	4543	2				N	-0-				-0-
*04		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2				N	-0-				-0-

MATAGORDA BAY (2600)		//CONT.//		58192 781	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
CAMTERRA RESOURCES, INC.		//CONT.//		129004							
STATE TRACT 106, N/2		WELL #:		2	RRCID -> 202960		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 5936		PERF. 2628 - 2644
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC				819006							
STATE OF TEXAS T-A		WELL #:		1A	RRCID -> 111645		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 5721		PERF. 2638 - 2642
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
STATE OF TEXAS T-A		WELL #:		2	RRCID -> 114177		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2644 - 2649
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MATAGORDA BAY (2700, E.)				58192 782	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC				819006							
STATE TRACT 130		WELL #:		1	RRCID -> 114615		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 2704 - 2708
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MATAGORDA BLOCK 629 (4300)				58207 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
SABCO OPERATING COMPANY, LLC				741926							
STATE TRACT 629-L SW/4		WELL #:		1UT	RRCID -> 092197		COMPL. DATE 01/31/1981		TOTAL DEPTH 7386		PERF. 4304 - 4331
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
STATE TRACT 629-L SW/4		WELL #:		4	RRCID -> 106159		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 5487		PERF. 4873 - 4921
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B)				58207 550	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN			
SABCO OPERATING COMPANY, LLC				741926									
STATE TRACT 659-L NW/4				WELL #:	3 L	RRCID -> 157076	COMPL. DATE 12/17/1982	TOTAL DEPTH	5565	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
MATAGORDA BLK 594-L (2300)				58225 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN			
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P.				346982									
S.T. 594-L (SE) UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 255237	COMPL. DATE 03/02/2008	TOTAL DEPTH	2403	PERF. 3110 - 3134			
11	30363	30363	-0-	-0-	-0-	3669	1	26694	2	Y	-0-		-0-
12	90941	90941	-0-	-0-	-0-	4851	1	86090	2	Y	-0-		-0-
01	93892	93892	-0-	-0-	-0-	4183	1	89709	2	Y	-0-		-0-
02	90327	90327	-0-	-0-	-0-	4578	1	85749	2	Y	-0-		-0-
03	102467	102467	-0-	-0-	-0-	4745	1	97722	2	Y	-0-		-0-
*04	93657 R	93657	-0-	-0-	-0-	4721	1	88936	2	Y	-0-		-0-
MATAGORDA BLK 594-L (2400)				58225 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN			
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P.				346982									
S.T. 594-L (SE) UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 267961	COMPL. DATE 09/26/2011	TOTAL DEPTH	2683	PERF. 3724 - 3744			
05	37896	-0-	-0-	-37896	457719					N	-0-		-0-
06	94740	8336	-0-	-86404	371315	1298	1	7038	2	N	-0-		-0-
07	97898	15411	-0-	-82487	288828	2200	1	13211	2	N	-0-		-0-
08	97898	16392	-0-	-81506	207322	2749	1	13643	2	N	-0-		-0-
09	94740	15165	-0-	-79575	127747	2868	1	12297	2	N	-0-		-0-
10	97898	13803	-0-	-84095	43652	3110	1	10693	2	N	-0-		-0-
11	94740	28995	-0-	-65745	-0-	3660	1	25335	2	N	-0-		-0-
12	97898	87903	-0-	-9995	-0-	4683	1	83220	2	N	-0-		-0-
01	97898	94167	-0-	-3731	-0-	4195	1	89972	2	N	-0-		-0-
02	88424	55118	-0-	-33306	-0-	2422	1	52696	2	N	-0-		-0-
03	97898	96404	-0-	-1494	-0-	4465	1	91939	2	N	-0-		-0-
04	94740	84354	-0-	-10386	-0-	4249	1	80105	2	N	-0-		-0-
MATAGORDA BLK 594-L (2600)				58225 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN			
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P.				346982									
S.T. 594-L (SE) UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 254937	COMPL. DATE 04/12/2008	TOTAL DEPTH	2683	PERF. 4410 - 4423			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MATTHEW GEORGE (FRIO 1980)				58313 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC.				788557									
LA QUE SE FUE				WELL #:	1	RRCID -> 148202	COMPL. DATE 11/06/1993	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 1956 - 1966			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)				58429 183	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715										
TRAYLOR, MAUDE B. MRS.				WELL #: 7	RRCID -> 119772	COMPL. DATE 02/15/1999	TOTAL DEPTH 12500		PERF.10210		- 10847			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	7 N	3	-0-	-4	-0-		3 2			Y	-0-			-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-		6 2			Y	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	16	-0-	16	16		16 2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
COX BAY STATE TRACT NO. 59				WELL #: 1	RRCID -> 128647	COMPL. DATE 12/04/1995	TOTAL DEPTH 11940		PERF.11250		- 11400			
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-		592 2			Y	-0-			-0-
12	651 N	626	-0-	-25	-0-		626 2			Y	-0-			-0-
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-		628 2			Y	-0-			-0-
02	560 N	546	-0-	-14	-0-		546 2			Y	-0-			-0-
03	620 N	592	-0-	-28	-0-		592 2			Y	-0-			-0-
04	600 N	548	-0-	-52	-0-		548 2			Y	-0-			-0-
TRAYLOR, MAUDE A				WELL #: 1	RRCID -> 225770	COMPL. DATE 06/02/2008	TOTAL DEPTH 11499		PERF. 9866		- 10764			
11	54150 X	12267	-0-	-41883	-0-		11974 2	293 9	N		266	373 1		59
12	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-		11682 2	233 9	N		212	201 1		70
01	14415 X	11267	-0-	-3148	-0-		10984 2	283 9	N		257	191 1		136
02	12432 X	9975	-0-	-2457	-0-		9764 2	211 9	N		192	190 1		138
03	13764 X	10594	-0-	-3170	-0-		10382 2	212 9	N		193	190 1		141
04	12270 X	10361	-0-	-1909	-0-		10127 2	234 9	N		213	187 1		167
TRAYLOR, MAUDE A				WELL #: 2	RRCID -> 226803	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH 12079		PERF.10304		- 10944			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
STATE TRACT 59				WELL #: 2	RRCID -> 229647	COMPL. DATE 02/24/2007	TOTAL DEPTH 11301		PERF.10469		- 10476			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
MAUDE TRAYLOR A				WELL #: 5	RRCID -> 233423	COMPL. DATE 05/05/2009	TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9556		- 9662			
11	24631 X	3619	-0-	-21012	-0-		3522 2	97 9	N		88	160 1		82
12	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-		1722 2	141 9	N		128	170 1		40
01	14663 X	1492	-0-	-13171	-0-		1440 2	52 9	N		47			87
02	5236 X	1475	-0-	-3761	-0-		1417 2	58 9	N		53			140
03	5797 X	898	-0-	-4899	-0-		872 2	26 9	N		24			164
04	3630 X	962	-0-	-2668	-0-		908 2	54 9	N		49	172 1		41
STATE TRACT 42				WELL #: 1	RRCID -> 235574	COMPL. DATE 04/18/2008	TOTAL DEPTH 11828		PERF.11742		- 11800			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP) // CONT. // 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN													
CHESAPEAKE OPERATING, INC. // CONT. // 147715													
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		60 N	35	-0-	-25	-0-	31	2	4	9	N	4	37
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	37
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	37
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	37
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730													
11		10620 X	9684	-0-	-936	-0-	9446	2	238	9	N	216	147
12		10633 X	9729	-0-	-904	-0-	9481	2	248	9	N	225	185
01		10509 X	9684	-0-	-825	-0-	9409	2	275	9	N	250	65
02		9268 X	8591	-0-	-677	-0-	8362	2	229	9	N	208	88
03		10230 X	9344	-0-	-886	-0-	9089	2	255	9	N	232	132
04		9690 X	8981	-0-	-709	-0-	8739	2	242	9	N	220	167

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429													
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26 RRCID -> 147633 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10494 - 10631													
11		240 N	205	-0-	-35	-0-	18	1	164	2	Y	21	29
							23	9					
12		217 N	213	-0-	-4	-0-	20	1	168	2	Y	23	32
							25	9					
01		217 N	209	-0-	-8	-0-	21	1	167	2	Y	19	34
							21	9					
02		196 N	173	-0-	-23	-0-	16	1	135	2	Y	20	54
							22	9					
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	Y	36	45
							40	9					
04		210 N	190	-0-	-20	-0-	17	1	137	2	Y	33	57
							36	9					

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748													
11		780 N	624	-0-	-156	-0-	60	1	541	2	Y	21	31
							23	9					
12		806 N	632	-0-	-174	-0-	65	1	548	2	Y	17	27
							19	9					
01		713 N	620	-0-	-93	-0-	66	1	531	2	Y	21	34
							23	9					
02		703 N	703	-0-	-0-	-0-	73	1	605	2	Y	23	57
							25	9					
03		774 N	774	-0-	-0-	-0-	81	1	665	2	Y	25	34
							28	9					
*04		742 N	742	-0-	-0-	-0-	78	1	642	2	Y	20	38
							22	9					

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN																
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429																
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 28 RRCID -> 198850 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13732 - 13784																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	990 N	989	-0-	-1	-0-	97 1	23 9	869 2	Y		21	18 1				29
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	104 1	23 9	883 2	Y		21	20 1				30
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	101 1	24 9	814 2	Y		22	16 1				36
02	924 N	792	-0-	-132	-0-	83 1	22 9	687 2	Y		20					56
03	1023 N	970	-0-	-53	-0-	103 1	26 9	841 2	Y		24	47 1				33
*04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	99 1	25 9	816 2	Y		23	16 1				40

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 40 RRCID -> 232800 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10196 - 10749																
11	4380 X	3644	-0-	-736	-0-	362 1	25 9	3257 2	Y		23	36 1				38
12	4526 X	3469	-0-	-1057	-0-	360 1	63 9	3046 2	Y		57	26 1				69
01	4526 X	3205	-0-	-1321	-0-	350 1	34 9	2821 2	Y		31	35 1				65
02	3528 X	2913	-0-	-615	-0-	310 1	37 9	2566 2	Y		34					99
03	3751 X	3108	-0-	-643	-0-	335 1	36 9	2737 2	Y		33	83 1				49
04	3630 X	3060	-0-	-570	-0-	324 1	72 9	2664 2	Y		65	23 1				91

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790																
11	2610 X	2095	-0-	-515	-0-	205 1	45 9	1845 2	Y		41	32 1				54
12	2697 X	2066	-0-	-631	-0-	212 1	58 9	1796 2	Y		53	37 1				70
01	2263 X	1960	-0-	-303	-0-	209 1	61 9	1690 2	Y		55	36 1				89
02	2016 X	1834	-0-	-182	-0-	192 1	54 9	1588 2	Y		49					138
03	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	259 1	76 9	2120 2	Y		69	116 1				91
*04	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	238 1	62 9	1951 2	Y		56	43 1				104

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14725 PERF.14016 - 14216																
11	5550 X	4840	-0-	-710	-0-	481 1	35 9	4324 2	Y		32	45 1				51
12	5735 X	4401	-0-	-1334	-0-	460 1	50 9	3891 2	Y		45	35 1				61
01	5735 X	4177	-0-	-1558	-0-	454 1	63 9	3660 2	Y		57	31 1				87
02	4508 X	3617	-0-	-891	-0-	383 1	61 9	3173 2	Y		55					142
03	4991 X	4102	-0-	-889	-0-	441 1	54 9	3607 2	Y		49	119 1				72
04	4830 X	3726	-0-	-1104	-0-	400 1	39 9	3287 2	Y		35	34 1				73

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//															58429 183	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: CALHOUN										
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC															291678																					
TRAYLOR, MAUDE B. "B"															WELL #:	8	RRCID -> 233750					COMPL. DATE 01/25/2008					TOTAL DEPTH 12050					PERF.10866 - 11276				
M O	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																		
11	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-			242 1				409			409 1			2																		
12	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-			450 9										8																		
01	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-			216 1				415			409 1			24																		
02	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-			457 9										1																		
03	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-			168 1				174			197 1			40																		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			232 9				267			228 1			40																		
								71 1				NO RPT																								
								191 9																												
								119 1																												
								294 9																												

TRAYLOR, MAUDE B. "B"															WELL #:	7	RRCID -> 234224					COMPL. DATE 12/17/2007					TOTAL DEPTH 12100					PERF.10601 - 10990				
11	8970 X	2637	-0-	-6333	-0-			78 1				41			43 1			17																		
12	9269 X	2952	-0-	-6317	-0-			45 9										18																		
01	16467 X	16467	-0-	-0-	-0-			86 1				62			61 1			61																		
02	14294 X	14294	-0-	-0-	-0-			68 9										1																		
03	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-			422 1				630			587 1			12																		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			693 9										12																		
								360 1				425			485 1																					
								468 9																												
								199 1				294			266 1		17 8																			
								323 9																												
												NO RPT																								

MAUDE B. TRAYLOR "B"															WELL #:	9	RRCID -> 237664					COMPL. DATE 05/20/2008					TOTAL DEPTH 12050					PERF.10900 - 11696				
11	8100 X	7464	-0-	-636	-0-			219 1				133			135 1			134																		
12	8370 X	7361	-0-	-1009	-0-			146 9										136																		
01	8339 X	6637	-0-	-1702	-0-			214 1				140			138 1			142																		
02	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-			154 9										126																		
03	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-			176 1				64			58 1			132																		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			70 9										132																		
								143 1				62			78 1																					
								68 9																												
								118 1				77			71 1																					
								85 9																												

TRAYLOR, MAUDE B. "B"															WELL #:	10	RRCID -> 248628					COMPL. DATE 02/12/2009					TOTAL DEPTH 12500					PERF.11446 - 12054				
11	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-			62 1				48			50 1			89																		
12	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-			53 9										90																		
01	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-			94 1				61			60 1			100																		
02	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-			67 9										59																		
03	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-			161 1				131			121 1			67																		
04	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			144 9										67																		
								149 1				173			214 1																					
								190 9																												
								145 1				195			187 1																					
								215 9																												
												NO RPT						67																		

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP) // CONT. // 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN												
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC // CONT. // 291678												
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3690 X	3386	-0-	-304	-0-	300 1 149 9	2937 2	N	135	180 1	113	
12	3689 X	3457	-0-	-232	-0-	310 1 146 9	3001 2	N	133	181 1	65	
01	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	310 1 134 9	3573 2	N	122	169 1	18	
02	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	280 1 95 9	2410 2	N	86		104	
03	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	310 1 161 9	2538 2	N	146	173 1	77	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77	
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926												
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274												
11	1140 N	1132	-0-	-8	-0-	128 1 63 9	941 2	N	57		184	
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	119 1 73 9	1203 2	N	66	175 1	75	
01	1240 N	999	-0-	-241	-0-	102 1 51 9	846 2	N	46		121	
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-			N	20		141	
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	105 1 56 9	1297 2	N	51		192	
*04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	131 1 58 9	1374 2	N	53	173 1	72	
TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427												
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	130 1 64 9	1358 2	N	58	187 1	113	
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	134 1 57 9	1390 2	N	52		165	
01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	134 1 64 9	1393 2	N	58	182 1	41	
02	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	123 1 97 9	1395 2	N	88		129	
03	1426 N	1142	-0-	-284	-0-	114 1 47 9	981 2	N	43		172	
04	1380 N	1099	-0-	-281	-0-	125 1 37 9	937 2	N	34		206	

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP) //CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CALHOUN														
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926																										
TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3												RRCID -> 230380			COMPL. DATE 07/22/2007			TOTAL DEPTH 12145			PERF.10566 - 10712					
M O	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
11	2430	N	1977	-0-	-453	-0-	133 1	1736	2	N	98	175	1			71										
12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	108 9	2076	2	N	89					160										
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	134 1	1999	2	N	69					229										
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	98 9	1980	2	N	71	180	1			119										
03	2294	N	2141	-0-	-153	-0-	139 1	1944	2	N	53					172										
*04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	76 9	2047	2	N	80	179	1			73										
							127 1																			
							78 9																			
							139 1																			
							58 9																			
							133 1																			
							88 9																			

TRAYLOR, M. B., EST.												WELL #: 3			RRCID -> 233313			COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 12000			PERF.10422 - 11673		
11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	127 1	2291	2	N	105	182	1			117										
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	116 9	2060	2	N	94					211										
01	2418	N	2313	-0-	-105	-0-	139 1	2094	2	N	73	183	1			101										
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	103 9	2159	2	N	84					185										
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	139 1	2211	2	N	87	182	1			90										
*04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	80 9	2114	2	N	83					173										
							128 1																			
							92 9																			
							141 1																			
							96 9																			
							134 1																			
							91 9																			

TRAYLOR, MAUDE B												WELL #: 4			RRCID -> 248874			COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 12600			PERF.10520 - 10724		
11	6939	X	1923	-0-	-5016	-0-	43 1	1781	2	N	90	174	1			74										
12	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	99 9	1650	2	N	87					161										
01	1891	X	1727	-0-	-164	-0-	47 1	1626	2	N	66	168	1			59										
02	1792	X	1319	-0-	-473	-0-	96 9	1211	2	N	84					144										
03	1984	X	1132	-0-	-852	-0-	28 1	1073	2	N	40					184										
04	1920	X	1132	-0-	-788	-0-	73 9	1027	2	N	84	175	1			93										
							16 1																			
							92 9																			
							15 1																			
							44 9																			
							13 1																			
							92 9																			

MAUDE B. TRAYLOR (OATS)												58429 415			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO												153429														
TRAYLOR, MAUDE B.												WELL #: 45			RRCID -> 256605			COMPL. DATE 11/22/2008			TOTAL DEPTH 12001			PERF. 7716 - 8332		
11	6376		6376	-0-	-0-	-0-	635 1	5706	2	N	32					156										
12	5915		5915	-0-	-0-	-0-	35 9	5251	2	N	40					196										
01	5916		5916	-0-	-0-	-0-	620 1	5228	2	N	36	182	1			50										
02	5177		5177	-0-	-0-	-0-	44 9	4586	2	N	34					84										
03	5783		5783	-0-	-0-	-0-	648 1	5114	2	N	40					124										
*04	5579		5579	-0-	-0-	-0-	40 9	4943	2	N	31					155										
							554 1																			
							37 9																			
							625 1																			
							44 9																			
							602 1																			
							34 9																			

MAUDE B. TRAYLOR (7200)				58429 498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429												
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #: 6	RRCID -> 046118	COMPL. DATE 02/12/2004	TOTAL DEPTH 8397	PERF. 7183	-	7191						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAUDE B. TRAYLOR (7500)				58429 581	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429												
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #: 9	RRCID -> 203117	COMPL. DATE 04/18/2004	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7490	-	7508						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MAUDE B. TRAYLOR (7700)				58429 747	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429												
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #: 30	RRCID -> 181999	COMPL. DATE 01/26/2001	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 7974	-	8000						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #: 29	RRCID -> 198232	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 7696	-	7714					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #: 39	RRCID -> 211823	COMPL. DATE 03/18/2005	TOTAL DEPTH 16986	PERF. 7710	-	7782						
11	360 N	304	-0-	-56	-0-	27 1	242 2	Y	32	25 1						42
						35 9										
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	26 1	219 2	Y	32	29 1						45
						35 9										
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	24 1	193 2	Y	32	23 1						54
						35 9										
02	280 N	214	-0-	-66	-0-	20 1	162 2	Y	29							83
						32 9										
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	24 1	196 2	Y	36	70 1						49
						40 9										
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	22 1	177 2	Y	34	23 1						60
						37 9										

MAUDE B. TRAYLOR (7700) //CONT.// 58429 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN												
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336												
STATE TRACT 77 WELL #: 1 RRCID -> 255118 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8335 - 8340												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND) 58429 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN												
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926												
TRAYLOR, M.B., EST. WELL #: 2 RRCID -> 237206 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11536 PERF. 8050 - 8060												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40) 58430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN												
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678												
TRAYLOR, M.B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 158527 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 12108 PERF. 10499 - 10511												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN												
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678												
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 7 RRCID -> 061402 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5205 - 5220												
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TRAYLOR, W. L. "D" WELL #: 8 RRCID -> 231336 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244												
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	153 1	203 2	N		84	84 1	1
12	713 N	205	-0-	-508	-0-	92 9	106 2	N		35	35 1	1
01	744 N	164	-0-	-580	-0-	60 1	20 2	N		46	41 1	6
02	420 N	238	-0-	-182	-0-	39 9	156 2	N		26	29 1	3
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	93 1	294 2	N		-0-	3 1	-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	51 9				NO RPT		-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30) FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC TRAYLOR, MAUDE				58432 301 291678	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CALHOUN					
WELL #: 8 L				RRCID -> 072084	COMPL. DATE 04/30/1977	TOTAL DEPTH 8720		PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRAYLOR, MAUDE				WELL #: 14	RRCID -> 210541	COMPL. DATE 02/02/2005	TOTAL DEPTH 8902		PERF. 8562 - 8683							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40) FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC TRAYLOR, MAUDE B.				58432 473 291678	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CALHOUN					
WELL #: 10				RRCID -> 133415	COMPL. DATE 03/03/1992	TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8724 - 8740								
11	300 N	228	-0-	-72	-0-	206	1	22	9	Y	20	21	1			11
12	310 N	232	-0-	-78	-0-	160	1	40	2	Y	29	29	1			11
						32	9									
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	191	1	38	2	Y	39	34	1			16
						43	9									
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	170	1	163	2	Y	39	49	1			6
						43	9									
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	326	1	299	2	Y	58	45	1			19
						64	9									
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43) FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC TRAYLOR, MAUDE B.				58432 559 291678	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CALHOUN					
WELL #: 1				RRCID -> 129631	COMPL. DATE 12/01/1988	TOTAL DEPTH 11322		PERF. 9044 - 9063								
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	424	1	660	2	Y	110	113	1			13
						121	9									
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	407	1	346	2	Y	119	118	1			14
						131	9									
01	930 N	852	-0-	-78	-0-	411	1	254	2	Y	170	157	1			27
						187	9									
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	230	1	133	2	Y	97	119	1			5
						107	9									
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	270	1	711	2	Y	137	109	1			33
						151	9									
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #: 12	RRCID -> 200557	COMPL. DATE 03/09/2004	TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8960 - 8976							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44) FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC TRAYLOR, MAUDE B. "B"				58432 602 291678	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN							
WELL #: B 6				RRCID -> 168333	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH 14995				PERF.11695 - 11718							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (78-A) FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC TRAYLOR, MAUDE B. "B"				58432 800 291678	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN							
WELL #: 1				RRCID -> 159322	COMPL. DATE 06/05/1996	TOTAL DEPTH 14579				PERF.10064 - 10086							
11	960 N	511	-0-	-449	-0-		9	1	286	2	Y	196	197	1			1
12	651 N	540	-0-	-111	-0-		216	9									
							9	1	296	2	Y	214	211	1			4
							235	9									
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-		9	1	311	2	Y	217	201	1			20
							239	9									
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-		7	1	244	2	Y	208	227	1			1
							229	9									
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-		7	1	261	2	Y	265	227	1			39
							292	9									
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					39
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80) FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC TRAYLOR, MAUDE B.				58432 817 291678	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN							
WELL #: 13				RRCID -> 151098	COMPL. DATE 08/22/1994	TOTAL DEPTH 11000				PERF. 9653 - 9692							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85) FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC TRAYLOR, MAUDE B.				58432 946 291678	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN							
WELL #: 3				RRCID -> 157815	COMPL. DATE 02/14/1996	TOTAL DEPTH 11335				PERF. 9975 - 10032							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MAUDE B. TRAYLOR, S. (BECK, LO.) CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO TRAYLOR, MAUDE B.				58435 142 153429	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN							
WELL #: 30C				RRCID -> 162579	COMPL. DATE 11/06/1996	TOTAL DEPTH 8850				PERF. 7760 - 7790							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAURBRO KD ENERGY, LLC MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1				58449 001 452996 WELL #: 1303	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
				RRCID -> 158421	COMPL. DATE 04/01/1996	TOTAL DEPTH 5217	PERF. 5179	-	5186	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1				WELL #: 1007	RRCID -> 158909	COMPL. DATE 05/17/1996	TOTAL DEPTH 5264	PERF. 5200	-	5205
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1				WELL #: 1406	RRCID -> 159444	COMPL. DATE 06/24/1996	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5191	-	5210
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
MAURBRO (DINGER SAND) KD ENERGY, LLC MIKE STAUSS				58449 080 452996 WELL #: 26	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
				RRCID -> 261788	COMPL. DATE 03/22/2011	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 6322	-	6328	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	356 259 1		97
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	334 209 1		222
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	328 448 1		102
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	302 392 1		12
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	282 282 1		12
MAURBRO (MARGINULINA 5100) KD ENERGY, LLC GAYLE, ALBERTA (MFMU)				58449 380 452996 WELL #: 908	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON			
				RRCID -> 201442	COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5186	-	5194	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
SUE-ANN OPERATING, L.C. BONNOT, LOUISE				828352 WELL #: 1	RRCID -> 138303	COMPL. DATE 04/15/1991	TOTAL DEPTH 6016	PERF. 5182	-	5190
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MAURBRO (PRITCHETT)			58449 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC			452996													
STRAUSS, MIKE			WELL #: 10		RRCID -> 189446		COMPL. DATE 02/04/2002		TOTAL DEPTH 5227		PERF. 4150 - 4157					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STRAUSS			WELL #: 24		RRCID -> 256612		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 8256		PERF. 4570 - 4590					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAURBRO (5530)			58449 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC			452996													
ALBERTA GAYLE			WELL #: 11		RRCID -> 229707		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 5675		PERF. 5565 - 5568					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MAURBRO (5620 SAND)			58449 819		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC			452996													
STRAUSS, MIKE			WELL #: 20 F		RRCID -> 187959		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5600 - 5602					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MAURITZ (5700)			58469 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
FREDCO			284921													
MAURITZ, H. & TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 074620		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 7013		PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAURITZ, WEST (6550)			58476 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION			747012													
PATMAN			WELL #: 1		RRCID -> 249326		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 6501 - 6510					
11	2370 N	2124	-0-	-246	-0-	9	2	2115	9	N	1923	1902	1			330
12	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	1978	2165	1			143
01	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	1897	1878	1			162
02	1988 N	-0-	-0-	-1988	-0-					N	1662	1695	1			129
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1856	1701	1	2	8	282
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1773	1698	1			357

OIL AND GAS DIVISION

MAURITZ, WEST (6600)				58476 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336								
COMBS-PATMAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 266681	COMPL. DATE 09/29/2011	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 6542 - 6544				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	7500	-0-	-0-	-7500	-0-		N	-0-		-0-		
12	7750	-0-	-0-	-7750	-0-		N	-0-		-0-		
01	7750	-0-	-0-	-7750	-0-		N	-0-		-0-		
02	7000	-0-	-0-	-7000	-0-		N	-0-		-0-		
03	7750	-0-	-0-	-7750	-0-		N	-0-		-0-		
04	7860	NO RPT	-0-	-7860	-0-		N	NO RPT		-0-		

MAXINE, EAST (MACKHANK)				58526 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
DUTY GAS UNIT				WELL #: 5-C	RRCID -> 097328	COMPL. DATE 10/23/2000	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7214 - 7224				
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	27 1	337 2	Y	4	6 1		7
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	4 9	355 2	Y	8	6 1		9
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	9 9	583 2	Y	16	9 1		16
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	18 9	328 2	Y	8	8 1		16
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	30 1	374 2	Y	6	15 1		7
*04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	9 9	426 2	Y	15	8 1		14
						7 9						
						43 1						
						17 9						

MAXINE, EAST (MASSIVE)				58526 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
DUTY GAS UNIT				WELL #: 5-T	RRCID -> 180278	COMPL. DATE 07/27/2000	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7214 - 7467				
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.)				58526 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
ACOCK OPERATING LIMITED				003596								
MATULA, ROBERT E.				WELL #: 1	RRCID -> 221314	COMPL. DATE 07/14/2006	TOTAL DEPTH 10392	PERF. 7742 - 7747				
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		19		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19		

BRITANCO, L.L.C.				093620								
EAST MAXINE UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 070760	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 8864	PERF. 8166 - 8420				
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	Y	-0-		84		
12	310 N	197	-0-	-113	-0-	197 2	Y	-0-		84		
01	527 N	188	-0-	-339	-0-	188 2	Y	-0-		84		
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	Y	-0-		84		
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	Y	-0-		84		
*04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	Y	-0-		84		

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.)				//CONT.//		58526 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
BRITANCO, L.L.C.				//CONT.//		093620									
LINDHOLM				WELL #:		1	RRCID -> 071091		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9323		PERF. 7978 - 8181		
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	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-			105 2			Y	-0-			48
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-			100 2			Y	-0-			48
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-			120 2			Y	-0-			48
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-			114 2			Y	-0-			48
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-			100 2			Y	-0-			48
04	120 N	103	-0-	-17	-0-			103 2			Y	-0-			48
COLUMBUS ENERGY, LLC				WELL #:		169313	RRCID -> 173834		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7214 - 8005		
DUTY GAS UNIT				5-T											
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MAXINE, EAST (MATULA)				WELL #:		58526 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
ACOCK OPERATING LIMITED				003596											
HERRING RANCH 67				2		RRCID -> 235608		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 10325		PERF.10084 - 10106			
11	5370 X	4604	-0-	-766	-0-	4596	2	8	9	N	7				43
12	5270 X	5205	-0-	-65	-0-	5186	2	19	9	N	17				60
01	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5306	2	22	9	N	20				80
02	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4717	2	28	9	N	25	88	1		17
03	5208 X	4958	-0-	-250	-0-	4934	2	24	9	N	22				39
04	5160 X	5049	-0-	-111	-0-	5029	2	20	9	N	18				57
FAULCONER, VERNON E., INC.				WELL #:		263701	RRCID -> 117969		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 10325		PERF.10164 - 10171		
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT				2 L											
11	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	141	1	1729	2	N	20				142
12	2077 X	1871	-0-	-206	-0-	157	1	1703	2	N	10				152
01	2170 X	634	-0-	-1536	-0-	11	9	546	2	N	-0-				152
02	1960 X	876	-0-	-1084	-0-	118	1	758	2	N	-0-				152
03	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	175	1	2727	2	N	-0-				152
*04	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	140	1	2157	2	N	-0-				152
MAXINE, EAST (9100)				WELL #:		58526 800	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
DUTY GAS UNIT				3 U		RRCID -> 115714		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8766 - 9198			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MAXINE, EAST (9100)				//CONT.//	58526 800	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
TEJONES OPERATING CORPORATION					841338									
SULLIVAN UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	149025	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9184 -	9196
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
11	4380 X	4031	-0-	-349	-0-	120 1 41 9	3870 2	Y	37	81 1	-0-			
12	4526 X	3927	-0-	-599	-0-	117 1 41 9	3769 2	Y	37		37			
01	4495 X	3545	-0-	-950	-0-	105 1 41 9	3399 2	Y	37		74			
02	4060 X	3381	-0-	-679	-0-	1004 1 35 9	2342 2	Y	32	106 1	-0-			
03	4309 X	3754	-0-	-555	-0-	1112 1 48 9	2594 2	Y	44		44			
04	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			Y	NO RPT		44			
SULLIVAN UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	221029	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	9039 -	9048
11	3000 N	2057	-0-	-943	15016	58 1 127 9	1872 2	Y	115	10 1	242			
12	3100 N	2100	-0-	-1000	14016	60 1 84 9	1956 2	Y	76	224 1	94			
01	3100 N	1898	-0-	-1202	12814	54 1 86 9	1758 2	Y	78	57 1	115			
02	2800 N	1791	-0-	-1009	11805	506 1 106 9	1179 2	Y	96	66 1	145			
03	3100 N	2024	-0-	-1076	10729	574 1 110 9	1340 2	Y	100	68 1	177			
04	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	8899			Y	NO RPT		177			
SULLIVAN UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	250834	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	10304	PERF.	9009 -	9032
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	20 1 44 9	637 2	Y	40	40 1	-0-			
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	19 1 59 9	603 2	Y	54	54 1	-0-			
01	682 N	255	-0-	-427	-0-	6 1 59 9	190 2	Y	54	54 1	-0-			
02	700 X	605	-0-	-95	-0-	165 1 55 9	385 2	Y	50	50 1	-0-			
03	713 X	573	-0-	-140	-0-	155 1 55 9	363 2	Y	50	50 1	-0-			
04	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT		-0-			
MAXINE, EAST (8700)					58526 854	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
ACOCK OPERATING LIMITED					003596									
HERRING RANCH 67-1				WELL #:	1	RRCID ->	102317	COMPL. DATE	08/04/1982	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8704 -	8707
11	2160 X	1235	-0-	-925	-0-	1193 2	42 9	N	38		253			
12	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2819 2	87 9	N	79		332			
01	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	1961 2	44 9	N	40	182 1	190			
02	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1539 2	56 9	N	51	89 1	152			
03	2914 X	2070	-0-	-844	-0-	2024 2	46 9	N	42	118 1	76			
04	2820 X	1309	-0-	-1511	-0-	1265 2	44 9	N	40		116			
MATULA, ROBERT				WELL #:	2	RRCID ->	137952	COMPL. DATE	03/09/1991	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	8670 -	8680
11	750 X	698	-0-	-52	-0-	681 2	17 9	N	15		49			
12	775 X	698	-0-	-77	-0-	678 2	20 9	N	18		67			
01	744 X	694	-0-	-50	-0-	676 2	18 9	N	16		83			
02	672 X	600	-0-	-72	-0-	586 2	14 9	N	13		96			
03	722 X	722	-0-	-0-	-0-	700 2	22 9	N	20	56 1	60			
04	690 X	662	-0-	-28	-0-	645 2	17 9	N	15		75			

MAXINE, EAST (8700)										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK									
ACOCK OPERATING LIMITED										//CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED																			
HERRING RANCH 67										//CONT.// 003596																			
										WELL #: 2										RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678									
M	ALLOW CODE		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM										
O			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
HERRING RANCH -A-										WELL #: 6704										RRCID -> 163108 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8684 - 8704									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26										
FAULCONER, VERNON E., INC.										263701																			
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT										WELL #: 2 U										RRCID -> 119467 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8724 - 8732									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111										
PAWLIK-GODFREY GU										WELL #: 1										RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731									
11	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1112	2	N	10						40										
								11	9																				
12	961	X	575	-0-	-386	-0-	-0-	43	1	465	2	N	61						101										
								67	9																				
01	1457	X	1063	-0-	-394	-0-	-0-	144	1	897	2	N	20						121										
								22	9																				
02	1316	X	371	-0-	-945	-0-	-0-	50	1	320	2	N	1						122										
								1	9																				
03	1457	X	1085	-0-	-372	-0-	-0-	65	1	1009	2	N	10						132										
								11	9																				
*04	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1545	2	N	10						142										
								11	9																				
TEJONES OPERATING CORPORATION										841338																			
SULLIVAN UNIT										WELL #: 13T										RRCID -> 138099 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710									
11	3000	N	1212	-0-	-1788	4286	35	1	1137	2	Y	36	99	1					63										
							40	9																					
12	3100	N	1195	-0-	-1905	2381	35	1	1120	2	Y	36							99										
							40	9																					
01	3100	N	952	-0-	-2148	233	27	1	883	2	Y	38							137										
							42	9																					
02	1165	N	932	-0-	-233	-0-	269	1	627	2	Y	33	79	1					91										
							36	9																					
03	1209	N	959	-0-	-250	-0-	273	1	638	2	Y	44							135										
							48	9																					
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT							135										

MAXINE, EAST (8700)													CNTY: LIVE OAK		
TEJONES OPERATING CORPORATION															
SULLIVAN, JAMES D.															

MAXINE, EAST (8400)				//CONT.//	58526 857	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MCCOMBS ENERGY, LTD.					541739								
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	183193	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8250 - 8264
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3210 X	3196	-0-	-14	-0-	545 1	2651 2	N	-0-			77	
12	3658 X	3301	-0-	-357	-0-	525 1	2708 2	N	62			139	
						68 9							
01	3658 X	2527	-0-	-1131	-0-	499 1	1995 2	N	30			169	
						33 9							
02	3304 X	2776	-0-	-528	-0-	509 1	2233 2	N	31			200	
						34 9							
03	3441 X	2899	-0-	-542	-0-	422 1	2424 2	N	48	184 1		64	
						53 9							
04	3210 X	2811	-0-	-399	-0-	210 1	2517 2	N	76			140	
						84 9							
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	225521	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	8880 X	6487	-0-	-2393	-0-	1105 1	5382 2	N	-0-			219	
12	9176 X	7356	-0-	-1820	-0-	1180 1	6088 2	N	80	177 1		122	
						88 9							
01	8308 X	6057	-0-	-2251	-0-	1206 1	4826 2	N	23			145	
						25 9							
02	7504 X	5584	-0-	-1920	-0-	1031 1	4521 2	N	29			174	
						32 9							
03	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	1283 1	7370 2	N	43			217	
						47 9							
04	7110 X	6250	-0-	-860	-0-	480 1	5733 2	N	34			251	
						37 9							
MAXINE, EAST (9500)					58526 870	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC					169313								
DUTY GAS UNIT				WELL #:	3-L	RRCID ->	159161	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9500 - 9543
11	6136	6136	-0-	-0-	-0-	444 1	5608 2	Y	76	97 1		123	
						84 9							
12	5953	5953	-0-	-0-	-0-	448 1	5392 2	Y	103	92 1		134	
						113 9							
01	6512	6512	-0-	-0-	-0-	530 1	5849 2	Y	121	92 1		163	
						133 9							
02	5768	5106	-0-	-662	-0-	420 1	4575 2	Y	101	88 1		176	
						111 9							
03	6386	4959	-0-	-1427	-0-	425 1	4433 2	Y	92	182 1		86	
						101 9							
04	6180	5094	-0-	-1086	-0-	455 1	4475 2	Y	149	88 1		147	
						164 9							
MAXINE, EAST (9700)					58526 880	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ACOCK OPERATING LIMITED					003596								
HERRING RANCH 67				WELL #:	2	RRCID ->	178915	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9632 - 9644
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MAXINE, EAST (9800)			58526 890			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.			453170													
RICHTER			WELL #: 1			RRCID -> 257225			COMPL. DATE 06/10/2010			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9024 - 9033				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2152 R	2152	-0-	-0-	-0-	2020	2	132	9	N	120					287
12	1648 R	1648	-0-	-0-	-0-	1585	2	63	9	N	57	189	1			155
01	2071 R	2071	-0-	-0-	-0-	1998	2	73	9	N	66					221
02	2016 #	1616	-0-	-400	-0-	1580	2	36	9	N	33					254
03	2232 #	1731	-0-	-501	-0-	1683	2	48	9	N	44	154	1			144
04	2160 #	1327	-0-	-833	-0-	1282	2	45	9	N	41					185
MAXINE, E. (10,000)			58526 920			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313													
DUTY GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 175658			COMPL. DATE 08/21/1999			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 10040				
11	4980	4950	-0-	-30	-0-	358	1	4516	2	Y	69	78	1			99
12	5146	4657	-0-	-489	-0-	76	9	4220	2	Y	78	72	1			105
01	5304	5304	-0-	-0-	-0-	351	1	4760	2	Y	103	75	1			133
02	4212	4212	-0-	-0-	-0-	86	9	3772	2	Y	85	73	1			145
03	4267	4267	-0-	-0-	-0-	431	1	3807	2	Y	86	157	1			74
*04	4773	4773	-0-	-0-	-0-	113	9	4186	2	Y	146	83	1			137
						346	1									
						94	9									
						365	1									
						95	9									
						426	1									
						161	9									
MAXINE, NE (8000)			58528 666			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
LINDHOLM, CHARLES			WELL #: 1			RRCID -> 052283			COMPL. DATE 11/10/1971			TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
MAYO			58693 001			ASSOCIATED			49B			CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC			452996													
ROBERTSON-ROSS UNIT #1			WELL #: 1			RRCID -> 099941			COMPL. DATE 05/25/1982			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5054 - 5057				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYO (FRIO 6530)			58693 050			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON				
UNITED OPERATING, LLC			877448													
DAHLSTROM			WELL #: 1			RRCID -> 094863			COMPL. DATE 07/08/1981			TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6532 - 6535				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO (3575)		58693 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
KD ENERGY, LLC		452996							
HANNA, ROSS		WELL #: 5		RRCID -> 134994		COMPL. DATE 06/06/1990		TOTAL DEPTH 5155 PERF. 3550 - 3570	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
XPLORE OPERATING, LLC		946023							
SEA BISCUIT		WELL #: 1		RRCID -> 259149		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584	
11	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2		-0-
12	6076 X	5463	-0-	-613	-0-	5463	2		-0-
01	6076 X	5260	-0-	-816	-0-	5260	2		-0-
02	5488 X	4684	-0-	-804	-0-	4684	2		-0-
03	6076 X	5397	-0-	-679	-0-	5397	2		-0-
04	5880 X	4630	-0-	-1250	-0-	4630	2		-0-
MAYO (3600)		58693 204		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON	
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC		238981							
MEYER, H.		WELL #: 1		RRCID -> 150732		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 7576 PERF. 3868 - 3872	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
MAYO (3650)		58693 238		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON	
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867							
RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 147360		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 3661 - 3669	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MAYO (4600)		58693 442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
KD ENERGY, LLC		452996							
TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #: 20 H		RRCID -> 089245		COMPL. DATE 08/06/1980		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4582 - 4586	
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	3858				-0-
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	758				-0-
01	758 N	-0-	-0-	-758	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAYO (5300 FRIO)			58693 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC			452996														
TUNISON, F. V. NCT-1			WELL #: 17		RRCID -> 030585		COMPL. DATE 09/27/1982		TOTAL DEPTH 7612		PERF. 5290 - 5293						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PITCHFORK OIL & GAS, INC.			665867														
RATLIFF, GENE -C-			WELL #: 4		RRCID -> 063894		COMPL. DATE 11/02/1993		TOTAL DEPTH 5619		PERF. 5266 - 5276						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAYO (5460)			58693 680		NON-ASSOCIATED		EXEMPT										CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC.			665867														
RATLIFF			WELL #: 1R		RRCID -> 150131		COMPL. DATE 03/07/1994		TOTAL DEPTH 6744		PERF. 5437 - 5441						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYO (5655)			58693 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: JACKSON
JONES & ALLEN			440766														
GLASER			WELL #: 1		RRCID -> 120181		COMPL. DATE 01/18/1992		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 3490 - 3500						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PITCHFORK OIL & GAS, INC.			665867														
RATLIFF			WELL #: 2		RRCID -> 158292		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 5570 - 5574						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAYO (5930)			58693 850		ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: JACKSON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY			809930														
WOODS			WELL #: 1		RRCID -> 162504		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5897 - 5899						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) ATASCA RESOURCES, INC. BOWMAN				58932 085 035643	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
				WELL #: 1	RRCID -> 199915	COMPL. DATE 02/06/2003	TOTAL DEPTH 16446	PERF.14386	-	14896
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OMEGA ENERGY, LLC CORGEY				622657						
				WELL #: 1	RRCID -> 207247	COMPL. DATE 10/10/2005	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14674	-	15824
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RELIANCE ENERGY, INC. REAGAN, M.				700995						
				WELL #: 1	RRCID -> 198568	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 16075	PERF.15200	-	15336
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SCS OPERATING COMPANY, LLC SCOTT				760232						
				WELL #: 1	RRCID -> 192557	COMPL. DATE 09/29/2002	TOTAL DEPTH 16122	PERF.14775	-	15494
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SCOTT				WELL #: 2	RRCID -> 194120	COMPL. DATE 12/07/2002	TOTAL DEPTH 17507	PERF.12784	-	12819
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SCOTT				WELL #: 3	RRCID -> 207420	COMPL. DATE 11/14/2003	TOTAL DEPTH 15675	PERF.14980	-	15294
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138

MCCASKILL (LOWER WILCOX)										//CONT.//		58932 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
TIDEWATER MINERALS CORPORATION												859552											
HILBRICH												WELL #: 2		RRCID -> 191553		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 15600		PERF.15358 - 15370			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE		
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	2				N		-0-					98			
12		124 N	112	-0-	-12	-0-		94	2			18	9	N	16					114			
01		124 N	112	-0-	-12	-0-		90	2			22	9	N	20					134			
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-		308	2			10	9	N	9		26	1		117			
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-		303	2			17	9	N	15					132			
*04		300 N	300	-0-	-0-	-0-		281	2			19	9	N	17		100	1		49			
HARING												WELL #: 1		RRCID -> 192592		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15602 - 15781			
11		90 N	47	-0-	-43	-0-		47	2				N		-0-					-0-			
12		93 N	56	-0-	-37	-0-		56	2				N		-0-					-0-			
01		62 N	14	-0-	-48	-0-		14	2				N		-0-					-0-			
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2				N		-0-					-0-			
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N		-0-					-0-			
*04		88 N	88	-0-	-0-	-0-		88	2				N		-0-					-0-			
HILBRICH												WELL #: 3		RRCID -> 192597		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13658 - 15831			
11		336 X	336	-0-	-0-	-0-		336	2				N		-0-					30			
12		349 X	349	-0-	-0-	-0-		332	2			17	9	N	15					45			
01		224 X	224	-0-	-0-	-0-		202	2			22	9	N	20					65			
02		414 X	414	-0-	-0-	-0-		414	2				N		-0-		25	1		40			
03		460 X	460	-0-	-0-	-0-		460	2				N		-0-					40			
*04		436 X	436	-0-	-0-	-0-		436	2				N		-0-					40			
HILBRICH												WELL #: 4		RRCID -> 194654		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 16827		PERF.14740 - 15697			
11		3300 X	1632	-0-	-1668	-0-		1619	2			13	9	N	12					369			
12		3410 X	1928	-0-	-1482	-0-		1842	2			86	9	N	78		177	1		270			
01		3038 X	1315	-0-	-1723	-0-		1204	2			111	9	N	101					371			
02		2268 X	1370	-0-	-898	-0-		1284	2			86	9	N	78		104	1		345			
03		1922 X	1608	-0-	-314	-0-		1508	2			100	9	N	91					436			
04		1860 X	1567	-0-	-293	-0-		1488	2			79	9	N	72		24	1		484			
MCCASKILL (MACKHANK)												58932 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES					
SURE FLOW OIL & GAS, INC.												830587											
BUTLER, B. C.												WELL #: 3		RRCID -> 069272		COMPL. DATE 11/09/1976		TOTAL DEPTH 8703		PERF. N/A			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			

MCCASKILL (REKLAW 2ND)										58932 106		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP										531085									
HILBRICH-SELLERS										WELL #: 3 U		RRCID -> 075358		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL DEPTH 9711		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	1410 N	1368	-0-	-42		-0-	30	1	1321	2	N		15					191	
12	248 N	242	-0-	-6		-0-	17	9											
							20	1	216	2	N		5					196	
							6	9											
01	744 N	-0-	-0-	-744		-0-					N		-0-					196	
02	1288 N	-0-	-0-	-1288		-0-					N		-0-					196	
03	248 N	-0-	-0-	-248		-0-					N		-0-					196	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					196	
MCCASKILL (WILCOX L-3)										58932 133		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KARNES			
RESACA RESOURCES, L.L.C.										703236									
MCCASKILL										WELL #: 1		RRCID -> 259009		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9450 - 9466	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-89143					N		-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-89143					N		-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-89143					N		-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-89143					N		-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-19894		CANCELLED UNDERAGE ->		-69249					
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-19894					N		NO RPT					-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-19894					N		NO RPT					-0-	
TIDEWATER MINERALS CORPORATION										859552									
HILBRICH										WELL #: 1		RRCID -> 181499		COMPL. DATE 10/28/2000		TOTAL DEPTH 15234		PERF. 9346 - 9420	
11	1063 N	1063	-0-	-0-	B	-0-	942	2	121	9	N		110	172	1			28	
12	1062 N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1010	2	52	9	N		47					75	
01	563 N	563	-0-	-0-	B	-0-	497	2	66	9	N		60					135	
02	995 N	995	-0-	-0-	B	-0-	980	2	15	9	N		14	32	1			117	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
03	3100 N	7943	-0-	-0-	B	4843	7925	2	18	9	N		16					133	
*04	3000 N	4907	-0-	-0-	B	1907	6750	4878	2	29	9	N		26	60	1		99	
MCCASKILL (WILCOX M-2)										58932 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
SURE FLOW OIL & GAS, INC.										830587									
BUTLER, B. C. ET AL										WELL #: 3 M		RRCID -> 053709		COMPL. DATE 05/28/1987		TOTAL DEPTH 8703		PERF. 7562 - 7566	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
MCCASKILL (WILCOX SLICK 7400)										58932 904		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP										531085									
HILBRICH-SELLER										WELL #: 3 L		RRCID -> 092726		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 9711		PERF. 7490 - 7496	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	

MCCASKILL (WILCOX SLICK 7400) //CONT.//										58932 904	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES		
SURE FLOW OIL & GAS, INC.										830587					
BUTLER B										WELL #: 2	RRCID -> 149346	COMPL. DATE 05/31/1994	TOTAL DEPTH 8603	PERF. 4593 - 4598	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
MCFADDIN (Greta Stringer)										59371 017	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC										291678					
MCFADDIN										WELL #: 113	RRCID -> 063388	COMPL. DATE 02/08/1985	TOTAL DEPTH 4413	PERF. 1970 - 2031	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
MCFADDIN										WELL #: 19	RRCID -> 080714	COMPL. DATE 01/29/1979	TOTAL DEPTH 4403	PERF. 4323 - 4343	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
MCFADDIN (1800)										59371 119	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
APACHE CORPORATION										027200					
MCFADDIN "A"										WELL #: 29	RRCID -> 163820	COMPL. DATE 05/12/1997	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 1722 - 1734	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
MCFADDIN "A"										WELL #: 18	RRCID -> 163822	COMPL. DATE 11/04/2011	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 1498 - 1502	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
MCFADDIN (1875)										59371 136	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO		
GREAT BAY OPERATIONS, LLC										328364					
MARBERRY										WELL #: 7 U	RRCID -> 052505	COMPL. DATE 04/05/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MCFADDIN (1900)			59371 153		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC			291678									
MCFADDIN			WELL #: 123		RRCID -> 043528		COMPL. DATE 02/05/1968		TOTAL DEPTH 6504		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN			WELL #: 512		RRCID -> 046870		COMPL. DATE 08/13/1969		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 1892 - 1902	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (2000)			59371 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
T-C OIL COMPANY, LLC			833782									
CLAY PASTURE -A-			WELL #: 5		RRCID -> 236296		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 3581		PERF. 2074 - 2084	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CLAY PASTURE -A-			WELL #: 2		RRCID -> 241918		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 2092 - 2108	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MCFADDIN (2200)			59371 204		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC			291678									
MCFADDIN, J. A.			WELL #: 134		RRCID -> 002719		COMPL. DATE 01/13/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2198 - 2208	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN			WELL #: 131		RRCID -> 031592		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 4405		PERF. 3675 - 3775	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2200)		//CONT.//		59371 204	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC		//CONT.//		291678							
MCFADDIN		WELL #:		122	RRCID -> 155290	COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH	4409	PERF. 2189 -	2204
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND M PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-

MC FADDIN		WELL #:		514	RRCID -> 212480	COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH	6450	PERF. 2185 -	2220
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-

MCFADDIN (2450)				59371 255	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560							
MARBERRY "B"		WELL #:		5	RRCID -> 254382	COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH	5408	PERF. 2458 -	2462
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-

MCFADDIN (2500)				59371 272	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
APACHE CORPORATION				027200							
MCFADDIN "A"		WELL #:		43	RRCID -> 254988	COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2590 -	2593
11	450 N	249	-0-	-201	-0-	146	1	103	2	N -0-	-0-
12	434 N	400	-0-	-34	-0-	205	1	195	2	N -0-	-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	233	1	194	2	N -0-	-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N -0-	-0-
03	403 N	291	-0-	-112	-0-	22	1	269	2	N -0-	-0-
04	420 N	381	-0-	-39	-0-	41	1	340	2	N -0-	-0-

FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC				291678							
MCFADDIN		WELL #:		116	RRCID -> 070761	COMPL. DATE 03/22/1977		TOTAL DEPTH	4406	PERF. 2564 -	2577
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #:		59	RRCID -> 145850	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	4420	PERF. 2560 - 2566
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-

MCFADDIN (2500)		//CONT.//		59371 272	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC		//CONT.//		291678											
MCFADDIN		WELL #:		138	RRCID -> 149529		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH	5333	PERF. 2578 -	2585			
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MCFADDIN		WELL #:		C 2	RRCID -> 244451		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH	5248	PERF. 2564 -	2567			
11	1050 N	682	-0-	-368	-0-	592	1	90	2	N	-0-				-0-
12	930 N	501	-0-	-429	-0-	435	1	66	2	N	-0-				-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	571	1	18	2	N	-0-				-0-
02	644 N	420	-0-	-224	-0-	348	1	72	2	N	-0-				-0-
03	496 N	344	-0-	-152	-0-	276	1	68	2	N	-0-				-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT				-0-
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
OCONNOR		WELL #:		57	RRCID -> 100918		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH	5900	PERF. 2545 -	2551			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCFADDIN (2600)		59371 289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364													
MARBERRY "B"		WELL #:		5	RRCID -> 245475		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH	5408	PERF. 2597 -	2602			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560													
HUFF GU 1		WELL #:		13	RRCID -> 139759		COMPL. DATE 10/07/1991		TOTAL DEPTH	5667	PERF. 2599 -	2603			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MCFADDIN (2750)		59371 323		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364													
FAGAN		WELL #:		18	RRCID -> 258978		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2720 -	2726			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCFADDIN (2800)				59371 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC				291678											
MCFADDIN				WELL #: 511		RRCID -> 142500		COMPL. DATE 06/20/1992		TOTAL DEPTH 4419		PERF. 2843 - 2853			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (2900)				59371 357		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC				291678											
MCFADDIN				WELL #: 129		RRCID -> 153690		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 4409		PERF. 2888 - 2893			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MCFADDIN				WELL #: 146		RRCID -> 168089		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 2901 - 2906			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MCFADDIN				WELL #: 153		RRCID -> 174700		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 4547		PERF. 2888 - 2896			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924						N	NO RPT			-0-
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364											
MARBERRY "B"				WELL #: 4		RRCID -> 141534		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5862		PERF. 1790 - 2536	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (3000)				59371 374		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC				291678											
MCFADDIN				WELL #: 141		RRCID -> 043457		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 1925 - 1935			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3000)													//CONT.//		59371 374		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC													//CONT.//		291678									
MCFADDIN													WELL #:		6		RRCID -> 244740		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3000 - 3006	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
O		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
11	1974 R	1974	-0-	-0-	-0-	-0-		1713	1	261	2	N	-0-					-0-						
12	2188 R	2188	-0-	-0-	-0-	-0-		1902	1	286	2	N	-0-					-0-						
01	2223 R	2223	-0-	-0-	-0-	-0-		2154	1	69	2	N	-0-					-0-						
02	2240 R	2240	-0-	-0-	-0-	-0-		1854	1	386	2	N	-0-					-0-						
03	2857 R	2857	-0-	-0-	-0-	-0-		2293	1	564	2	N	-0-					-0-						
04	2160 #	NO RPT	-0-	-2160	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
MCFADDIN (3100)													59371 442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC													291678											
MCFADDIN													WELL #:		17		RRCID -> 145851		COMPL. DATE 12/21/1986		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3110 - 3115	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
MCFADDIN													WELL #:		506		RRCID -> 161748		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 4407		PERF. 3137 - 3140	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
MCFADDIN (3200)													59371 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC													291678											
MCFADDIN													WELL #:		115 G		RRCID -> 002750		COMPL. DATE 01/11/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3182 - 3192	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
MCFADDIN													WELL #:		510		RRCID -> 142502		COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 4411		PERF. 3145 - 3160	
11	240 N	43	-0-	-197	-0-	-0-		37	1	6	2	N	-0-					-0-						
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	5	2	N	-0-					-0-						
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
MCFADDIN													WELL #:		5		RRCID -> 205465		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3180 - 3184	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1						

MCFADDIN (3200)		//CONT.//		59371 476	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364								
FAGAN		WELL #:		4	RRCID ->	234401	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	5654	PERF.	3190 - 4080
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FAGAN		WELL #:		32	RRCID ->	251945	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	4129	PERF.	4010 - 4040
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FAGAN		WELL #:		33	RRCID ->	256502	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	N/A
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCFADDIN (3300)				59371 493	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC				291678								
MCFADDIN		WELL #:		515	RRCID ->	151041	COMPL. DATE	09/12/1993	TOTAL DEPTH	5353	PERF.	3382 - 3406
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCFADDIN		WELL #:		110	RRCID ->	154662	COMPL. DATE	05/17/1995	TOTAL DEPTH	4396	PERF.	3333 - 3338
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCFADDIN		WELL #:		145	RRCID ->	192353	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3316 - 3320
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3400)			59371 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC			291678									
MCFADDIN			WELL #: 115 E		RRCID -> 002755		COMPL. DATE 12/08/1972		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3488 - 3492	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCFADDIN			WELL #: 158		RRCID -> 116177		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH		5811 PERF. 3378 - 3388	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCFADDIN			WELL #: 4		RRCID -> 190671		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH		5150 PERF. 3406 - 3410	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
MCFADDIN (3430)			59371 515		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
APACHE CORPORATION			027200									
MCFADDIN, J.A.			WELL #: A 44 C		RRCID -> 198519		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH		3751 PERF. 3448 - 3570	
11	360 #	321	-0-	-39	-0-	188	1	133	2	N	-0-	-0-
12	372 #	342	-0-	-30	-0-	175	1	167	2	N	-0-	-0-
01	284 R	284	-0-	-0-	-0-	155	1	129	2	N	-0-	-0-
02	308 #	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-	-0-
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	-0-
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC			291678									
MCFADDIN			WELL #: 6		RRCID -> 201224		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH		5210 PERF. 3468 - 3477	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCFADDIN (3500)			59371 527		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC			291678									
MCFADDIN			WELL #: 126		RRCID -> 153689		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH		4406 PERF. 3484 - 3488	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3600)			59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC			291678									
MCFADDIN			WELL #: 117		RRCID -> 144051		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 4459		PERF. 3680 - 3790	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN			WELL #: 121		RRCID -> 154506		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 3587 - 3593	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN			WELL #: 179		RRCID -> 220556		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3594 - 3598	
11	2880 X	2318	-0-	-562	-0-	2011 1	307 2	N	-0-			-0-
12	2852 X	2459	-0-	-393	-0-	2137 1	322 2	N	-0-			-0-
01	2852 X	1808	-0-	-1044	-0-	1752 1	56 2	N	-0-			-0-
02	2380 X	1384	-0-	-996	-0-	1146 1	238 2	N	-0-			-0-
03	2449 X	1184	-0-	-1265	-0-	950 1	234 2	N	-0-			-0-
04	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN			WELL #: 182		RRCID -> 247617		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 3812		PERF. 3591 - 3596	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GREAT BAY OPERATIONS, LLC			328364									
FAGAN			WELL #: 1		RRCID -> 078390		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 3557 - 3565	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (3900)			59371 587		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
T-C OIL COMPANY, LLC			833782									
O'CONNOR "H"			WELL #: H 28		RRCID -> 149137		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3968 - 3972	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204			N	-0-			-0-

MCFADDIN (4050)			59371 595		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC			291678								
MCFADDIN			WELL #: 145		RRCID -> 125001		COMPL. DATE		N/A		
							TOTAL DEPTH		5700 PERF. 4046 - 4112		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905						-0-
MCFADDIN			WELL #: 55		RRCID -> 153659		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4094 - 4127		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MCFADDIN			WELL #: 972		RRCID -> 185214		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 4507 PERF. 4070 - 4072		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MCFADDIN (4800)			59371 639		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC			291678								
MCFADDIN			WELL #: 3		RRCID -> 185223		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4780 - 4858		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						5
MCFADDIN (5000)			59371 646		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC			291678								
MCFADDIN			WELL #: 140		RRCID -> 002773		COMPL. DATE 06/08/1971		TOTAL DEPTH 5788 PERF. 4550 - 4650		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MCFADDIN			WELL #: 175		RRCID -> 161085		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4594 - 4693		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MCFADDIN (5000)				//CONT.//		59371 646	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC				//CONT.//		291678													
MCFADDIN				WELL #:		180	RRCID ->	251427	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4945 - 4957						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	
MCFADDIN				WELL #:		169	RRCID ->	266776	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	6515	PERF. 4960 - 4964						
11	5370		100	-0-	-5270	-0-	87	1	13	2	N	-0-						-0-	
12	5549		94	-0-	-5455	-0-	82	1	12	2	N	-0-						-0-	
01	5549		87	-0-	-5462	-0-	84	1	3	2	N	-0-						-0-	
02	5012		-0-	-0-	-5012	-0-					N	-0-						-0-	
*03	5549		-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-						-0-	
*04	5370		NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT						-0-	
MCFADDIN (5250)						59371 718	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC						833782													
OCONNOR				WELL #:		61	RRCID ->	119997	COMPL. DATE	01/21/1986	TOTAL DEPTH	6086	PERF. 5251 - 5259						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
MCFADDIN (5400 UPPER)						59371 782	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC						291678													
MCFADDIN				WELL #:		177	RRCID ->	166157	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5272 - 5598						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
GREAT BAY OPERATIONS, LLC						328364													
FAGAN				WELL #:		18	RRCID ->	252334	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5145 - 5150						
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
FAGAN "A"				WELL #:		A 4	RRCID ->	253009	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	5493	PERF. 5447 - 5452						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

MCFADDIN (5500)		59371 816		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ANDERSON OIL LTD.		022499												
KENTUCKY-FAGAN		WELL #: 14		RRCID -> 254800		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5603 - 5606						
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	82	158	1	45
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	61	72	1	34
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	109	115	1	28
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	75	75	1	28
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	89			117
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	82	160	1	39
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC		291678												
MCFADDIN		WELL #: 1062		RRCID -> 207118		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5505 - 5508						
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MC FADDIN		WELL #: 1069		RRCID -> 207458		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5532 - 5537						
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (5510)		59371 833		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364												
FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 263017		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5502 - 5506						
11	0 W	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	0 W	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	0 W	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	0 W	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	0 W	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	0 W	351		-0-	351	351	351	2		N	-0-			7
MCFADDIN (5600)		59371 884		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
APACHE CORPORATION		027200												
MCFADDIN, J.A. "A"		WELL #: 41		RRCID -> 225876		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5660 - 5663						
11	14B DENY	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MCFADDIN (5600 NORTH)		59371 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC		291678												
MCFADDIN		WELL #: 167		RRCID -> 126517		COMPL. DATE 12/18/1987		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5595 - 5600						
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 608

MCFADDIN (5600 NORTH)				//CONT.// 59371 885				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC				//CONT.// 291678															
MCFADDIN				WELL #: 164				RRCID -> 145885				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5581 - 5587			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MC FADDIN				WELL #: 1057				RRCID -> 206485				COMPL. DATE 04/06/2004				TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5572 - 5612			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN (5700)				59371 918				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC				291678															
MCFADDIN				WELL #: 159				RRCID -> 146767				COMPL. DATE 06/03/1993				TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364															
FAGAN				WELL #: 21				RRCID -> 267319				COMPL. DATE 02/21/2012				TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5702			
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	23715						N	NO RPT					-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	23715						N	NO RPT					-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	23715						N	NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	23715						N	NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	23715						N	NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	23715						N	NO RPT					-0-	
SPINDLETOP DRILLING CO.				809924															
WELDER, ROB DUNE ENERGY				WELL #: 1				RRCID -> 207651				COMPL. DATE 07/08/2004				TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658			
11		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-		2760	2			N	-0-					30	
12		2759 X	2599	-0-	-160	-0-		2599	2			N	-0-					30	
01		2635 X	2410	-0-	-225	-0-		428	1	1982	2	N	-0-					30	
02		2492 X	47	-0-	-2445	-0-		47	2			N	-0-					30	
03		2759 X	26	-0-	-2733	-0-		26	2			N	-0-					30	
*04		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-		295	1	2206	2	N	-0-					30	
MCFADDIN, EAST (3700)				59372 047				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752															
MCFADDIN, A. M.				WELL #: A 19				RRCID -> 203415				COMPL. DATE 12/18/2003				TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3686 - 3690			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	INC	G-10	119	-0-	119	119		47	1	72	2	Y	-0-					-0-	
03	INC	G-10	282	-0-	282	401		152	1	130	2	Y	-0-					-0-	
04	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	401						Y	NO RPT					-0-	

MCFADDIN, EAST (5250)				59372 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
MCFADDIN, A. M.				WELL #: A 49	RRCID -> 074621	COMPL. DATE 12/26/1977	TOTAL DEPTH 8000	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, A. M.				WELL #: A 16	RRCID -> 150399	COMPL. DATE 07/11/1994	TOTAL DEPTH 6415	PERF. 5232 - 5237				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	120	1	146 2	Y	-0-		-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	91	1	118 2	Y	-0-		-0-
02	INC G-10	199	-0-	199	199	79	1	120 2	Y	-0-		-0-
03	INC G-10	200	-0-	200	399	108	1	92 2	Y	-0-		-0-
04	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	399				Y	NO RPT		-0-
MCFADDIN, A. M.				WELL #: A 13	RRCID -> 171524	COMPL. DATE 12/15/1998	TOTAL DEPTH 6417	PERF. 5222 - 5226				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
MCFADDIN, EAST (5300)				59372 282	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
MCFADDIN, A. M.				WELL #: A 27	RRCID -> 094475	COMPL. DATE 06/24/1981	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5282 - 5286				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, EAST (5610)				59372 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
WOMACK, W.				WELL #: 3	RRCID -> 183828	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5612 - 5615				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702				N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, EAST (5725)				59372 564	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
MCFADDIN, A.M.				WELL #: A 9	RRCID -> 113189	COMPL. DATE 02/18/2011	TOTAL DEPTH 6402	PERF. 5005 - 5045				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, EAST (5725)												
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC												
MCFADDIN, A. M.												
WELL #: A 18U RRCID -> 171525 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT	-0-
MCFADDIN, NORTH (3750)												
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC												
MCFADDIN -A-												
WELL #: 62 U RRCID -> 153223 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 3728 - 3734												
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MCFADDIN -A-												
WELL #: 67 RRCID -> 173466 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777												
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MCFADDIN, NORTH (4200)												
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC												
MCFADDIN -A-												
WELL #: A 58 RRCID -> 141507 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4198 - 4203												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MCFADDIN -B-												
WELL #: 1U RRCID -> 150730 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4250 - 4254												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MCFADDIN -A-												
WELL #: 62-L RRCID -> 152623 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4152 - 4161												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC MCFADDIN -A-				59373 280 019752 WELL #: 24 E	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA							
				RRCID -> 085113	COMPL. DATE 11/06/1979	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 4822	-	4828								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MCFADDIN -A-				WELL #: 7	RRCID -> 142292	COMPL. DATE 08/05/1992	TOTAL DEPTH 6307	PERF. 4896	-	4906							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17128						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128						N	NO RPT					-0-
MCFADDIN, NORTH (4900) BEP OPERATING, LLC MCCAN				59373 285 066718 WELL #: R 1 C	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA							
				RRCID -> 259549	COMPL. DATE 03/12/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5122	-	5126								
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MCFADDIN, NORTH (5000) STACY, A. D. INC. KOLIBA				59373 290 810935 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA							
				RRCID -> 140432	COMPL. DATE 10/21/1991	TOTAL DEPTH 6896	PERF. 4997	-	5000								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818						N	NO RPT					-0-
MCFADDIN, NORTH (5040) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC MCFADDIN -A-				59373 302 019752 WELL #: 66	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA							
				RRCID -> 162223	COMPL. DATE 02/16/1996	TOTAL DEPTH 6811	PERF. 4946	-	4950								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MCFADDIN -A-				WELL #: A 73	RRCID -> 250603	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5288	-	5291							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32359						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32359						N	-0-					-0-
01	32359	-0-	-0-	-32359	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (5060) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC MCFADDIN -B-				59373 304 019752 WELL #:	NON-ASSOCIATED 1-L RRCID -> 147648		ONE WELL COMPL. DATE 09/27/1993		CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5062 - 5076								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN, NORTH (5100) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC MCFADDIN, J. A. -A-				59373 310 019752 WELL #:	NON-ASSOCIATED 59 RRCID -> 174677		ONE WELL COMPL. DATE 04/30/1998		CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5078 - 5082								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN -A-				WELL #:	74	RRCID -> 261290	COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5074 - 5080								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN, NORTH (5100 -B-) BEP OPERATING, LLC MCCAN				59373 320 066718 WELL #:	NON-ASSOCIATED R 3 RRCID -> 265468		ONE WELL COMPL. DATE 05/19/2009		CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 6392 PERF. 4955 - 5044								
11	5190	-0-	-0-	-5190	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5363	-0-	-0-	-5363	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN, NORTH (5200) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC WOMACK, J. Y.				59373 330 019752 WELL #:	NON-ASSOCIATED 1 RRCID -> 190352		ONE WELL COMPL. DATE 04/10/2002		CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5186 - 5190								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEP OPERATING, LLC MCCAN				066718 WELL #:	R 2 RRCID -> 261911		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5156 - 5468								
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1769					N	-0-					-0-
12	1769 R	-0-	-0-	-1769	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (5300 -A-)				59373 380	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
MCFADDIN -A-				WELL #: 78	RRCID -> 267054	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5321 - 5328				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	23610	7683	-0-	-15927	-0-	7683 2	N	-0-			-0-	
12	24397	7929	-0-	-16468	-0-	7929 2	N	-0-			-0-	
01	24397	7771	-0-	-16626	-0-	7771 2	N	-0-			-0-	
02	22036	8365	-0-	-13671	-0-	8365 2	N	-0-			-0-	
03	24397	9274	-0-	-15123	-0-	9274 2	N	-0-			-0-	
04	23610	NO RPT	-0-	-23610	-0-		N	NO RPT			-0-	
MCFADDIN, NORTH (5300, GAS)				59373 430	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
BEP OPERATING, LLC				066718								
MCCANN, CARRIZO				WELL #: 3	RRCID -> 178232	COMPL. DATE 03/01/2000	TOTAL DEPTH 6480	PERF. 5156 - 5174				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
MCFADDIN, NORTH (5350)				59373 450	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
MCFADDIN -A-				WELL #: 65	RRCID -> 160255	COMPL. DATE 07/04/1996	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 5318 - 5321				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
BEP OPERATING, LLC				066718								
MCCAN				WELL #: T 5	RRCID -> 232306	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH 6387	PERF. 5404 - 5406				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
MCCAN				WELL #: R 1 T	RRCID -> 259551	COMPL. DATE 03/12/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5432 - 5436				
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
MCFADDIN, NORTH (5400)				59373 470	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
MCFADDIN -A-				WELL #: 64	RRCID -> 151960	COMPL. DATE 09/15/1994	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4770 - 4800				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MCFADDIN, NORTH (5400)		//CONT.//		59373 470	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
BEP OPERATING, LLC				066718						
MCCAN				WELL #: T 8	RRCID -> 246666	COMPL. DATE 01/10/2007	TOTAL DEPTH 6338	PERF. 5163	-	5165
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
MCFADDIN, NORTH (5550)				59373 580	ASSOCIATED	49B		CNTY: VICTORIA		
TEXAS GULF PROD. CO.				846090						
LINVILLE, OSCAR				WELL #: 3 I	RRCID -> 002849	COMPL. DATE 08/14/1962	TOTAL DEPTH 6364	PERF. 5606	-	5620
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MCFADDIN, NORTH (5600)				59373 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752						
MCFADDIN A				WELL #: A 71	RRCID -> 251460	COMPL. DATE 07/24/2008	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5664	-	5670
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	731					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731			NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731			NO RPT		-0-
BEP OPERATING, LLC				066718						
MCCAN				WELL #: T 4	RRCID -> 230247	COMPL. DATE 03/29/2006	TOTAL DEPTH 6339	PERF. 5582	-	5584
*11	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	9291 2				-0-
*12	3100 N	9218	-0-	6118	6118	9218 2				-0-
*01	3100 N	8480	-0-	5380	11498	8480 2				-0-
02	DLQ G-10	8480	-0-	8480	19978	8480 2				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19978			NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19978			NO RPT		-0-
MCCAN				WELL #: T 2	RRCID -> 253259	COMPL. DATE 12/20/2005	TOTAL DEPTH 5968	PERF. 5597	-	5602
*11	0 W	900	-0-	900	900	900 2				-0-
*12	0 W	930	-0-	930	1830	930 2				-0-
*01	0 W	930	-0-	930	2760	930 2				-0-
02	0 W	930	-0-	930	3690	930 2				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3690			NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3690			NO RPT		-0-
MCFADDIN, NORTH (5665)				59373 632	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752						
MCFADDIN, A. M.				WELL #: A 47	RRCID -> 111418	COMPL. DATE 06/09/1984	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 5656	-	5664
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCFADDIN, NORTH (5680)															59373 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
BEP OPERATING, LLC															066718										
MCCAN															WELL #: T 6		RRCID -> 253269		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 6390		PERF. 5733 - 5735		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
11	0 #	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
MCFADDIN, NORTH (6000)															59373 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AGOIL, INC.															008725										
BAUER															WELL #: 1		RRCID -> 089414		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 6316		PERF. 6253 - 6256		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
MCFADDIN, NORTH (6100)															59373 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC															019752										
MCFADDIN -A-															WELL #: A 72		RRCID -> 250049		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6136 - 6143		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68								
MCFADDIN, NORTH (6350)															59373 940		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
BEP OPERATING, LLC															066718										
MCCAN															WELL #: T 3		RRCID -> 231310		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 6388		PERF. 5920 - 5922		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
MCFADDIN, NW. (2000)															59375 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC															019752										
MCFADDIN -A-															WELL #: 44		RRCID -> 099021		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 2052 - 2060		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								

MCFADDIN, NW. (2090)				59375 370	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA							
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752													
MCFADDIN -A-				WELL #:	12 C	RRCID ->	057966	COMPL. DATE	02/13/1974	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN -A-				WELL #:	31	RRCID ->	058234	COMPL. DATE	02/25/1974	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN -A-				WELL #:	47 C	RRCID ->	058777	COMPL. DATE	04/26/1974	TOTAL DEPTH	6404	PERF.	N/A				
11	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
				PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2012 - PLUGGED 11/06/12													
MCFADDIN, NW. (4510)				59375 480	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA							
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.				194215													
DHB				WELL #:	4R	RRCID ->	245944	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	4578 - 4580				
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	31 N		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					119
02	861 N		861	-0-	-0-	-0-		350 1		511 2	N	-0-					119
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		1 8			119
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
MCFADDIN, NW. (4600)				59375 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON							
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752													
MCFADDIN -A-				WELL #:	43	RRCID ->	056733	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	5515	PERF.	N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN -A-				WELL #:	47 T	RRCID ->	058778	COMPL. DATE	04/26/1974	TOTAL DEPTH	6404	PERF.	N/A				
11	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
				PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2012 - PLUGGED 11/06/12													

MCFADDIN, N. W. (4800)													59375 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC													019752										
MCFADDIN -A-													WELL #:		61	RRCID -> 145091		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 5260		PERF. 4898 - 4902	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
MCFADDIN, NW. (4950)													59375 542		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC													019752										
MCFADDIN -A-													WELL #:		69	RRCID -> 190412		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4831 - 4835	
11	1238 N		1238	-0-	-0-	-0-	1238	2				N	-0-					-0-					
12	1247 N		1247	-0-	-0-	-0-	1247	2				N	-0-					-0-					
01	1231 N		1231	-0-	-0-	-0-	1231	2				N	-0-					-0-					
02	1116 N		1116	-0-	-0-	-0-	1116	2				N	-0-					-0-					
*03	1438 N		1438	-0-	-0-	-0-	1438	2				N	-0-					-0-					
04	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
MCFADDIN, NW. (6050)													59375 571		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC													019752										
MCFADDIN -A-													WELL #:		12 T	RRCID -> 057967		COMPL. DATE 02/13/1974		TOTAL DEPTH 6120		PERF. N/A	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.													194215										
DHB													WELL #:		7	RRCID -> 219348		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6116 - 6120	
11	14B DENY		261	-0-	-0-	-0-	261	2				N	-0-					-0-					
12	14B DENY		1370	-0-	-0-	-0-	1631	1				N	-0-					-0-					
01	2796 X		1165	-0-	-0-	-0-	-1631	1				N	-0-					-0-					
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	1364 N		1088	-0-	-0-	-0-	-276	1				N	-0-					-0-					
04	1140 N		217	-0-	-0-	-0-	-923	1				N	-0-					-0-					
MCFADDIN RANCH (HACKBERRY 11600)													59403 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
TRI-C RESOURCES, LLC													868622										
MCFADDIN HEIRS "A"													WELL #:		1ST	RRCID -> 263631		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 12547		PERF. 11676 - 11682	
11	62100 #		43186	-0-	-18914	-0-	660	1	40377	2	N	1954	2142	1				224					
12	52824 #		43263	-0-	-9561	-0-	2149	9															
							682	1	40575	2	N	1824	1625	1				423					
01	52824 #		26671	-0-	-26153	-0-	2006	9															
							698	1	24750	2	N	1112	1147	1	21	8		367					
02	43904		11321	-0-	-32583	-0-	1223	9															
							585	1	10352	2	N	349	585	1	27	8		104					
03	48608		321	-0-	-48287	-0-	384	9															
							27	1	290	2	N	4	4	8				104					
							4	9															
04	43200 #		-0-	-0-	-43200	-0-					N	-0-	104	1				-0-					

MCGOWN (PETTUS UPPER)			59507 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880											
MCNEILL UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 238793			COMPL. DATE 01/28/2008			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4951 - 4980		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	300 #	222	-0-	-78	-0-	221 2	1 9	N	1			110		
12	680 R	680	-0-	-0-	-0-	636 2	44 9	N	40			150		
01	498 R	498	-0-	-0-	-0-	456 2	42 9	N	38	159	1	29		
02	674 R	674	-0-	-0-	-0-	623 2	51 9	N	46			75		
03	682 #	608	-0-	-74	-0-	562 2	46 9	N	42			117		
04	660 #	500	-0-	-160	-0-	456 2	44 9	N	40			157		
MCKEE (PETTUS)			59570 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
BELLWOS OPERATING CO., L. C.			063857											
RAMSEY, GRACE			WELL #: 2A			RRCID -> 143368			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3292 - 4392		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
MCKINNEY (WILCOX)			59658 900			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516											
PHILLIP A. MCKINNEY GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 253815			COMPL. DATE 07/07/2009			TOTAL DEPTH 15400 PERF.12316 - 12422		
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			-0-		
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-			-0-		
03	434 N	378	-0-	-56	-0-	378 2		N	-0-			-0-		
*04	3000 N	7116	-0-	4116	-0-	7116 2		N	-0-			-0-		
MCNEILL (YEGUA 5300)			59934 350			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
CHOICE EXPLORATION, INC.			150655											
HATCHER HEIRS GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 265034			COMPL. DATE 01/19/2012			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5431 - 5436		
11	5970	-0-	-0-	-5970	-0-			N	-0-			-0-		
12	10703	10703	-0-	-0-	-0-	10565 2	138 9	N	125			125		
01	15259	15259	-0-	-0-	-0-	15027 2	232 9	N	211	186	1	150		
02	12149	12149	-0-	-0-	-0-	11956 2	193 9	N	175	189	1	136		
03	16492	16492	-0-	-0-	-0-	16287 2	205 9	N	186	191	1	131		
*04	15875	15875	-0-	-0-	-0-	15710 2	165 9	N	150			281		
MCNEILL (YEGUA 5800)			59934 400			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
WALLIS ENERGY, INC.			893997											
MCNEILL, ANNA MAY			WELL #: 1			RRCID -> 116318			COMPL. DATE 05/13/1985			TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5651 - 5653		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MEDIO CREEK (3000)				60198 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE					
T-C OIL COMPANY, LLC				833782														
EDWARDS				WELL #: 1	RRCID -> 245434				COMPL. DATE 06/23/2009				TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3020 - 3024					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
MALONE -A-				WELL #: 1	RRCID -> 245435				COMPL. DATE 01/21/2009				TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014					
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						66
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						66
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						66
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						66
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						66
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						66
MALONE -B-				WELL #: 1	RRCID -> 245928				COMPL. DATE 01/26/2009				TOTAL DEPTH 4333 PERF. 3015 - 3302					
11	7170 X	3419	-0-	-3751	-0-	13	1	3406	2	N	-0-							113
12	7409 X	6088	-0-	-1321	-0-	22	1	6066	2	N	-0-							113
01	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	31	1	8574	2	N	-0-							113
02	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	28	1	7346	2	N	-0-							113
03	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	27	1	7531	2	N	-0-							113
*04	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	33	1	7404	2	N	-0-							113
EDWARDS				WELL #: 3	RRCID -> 256080				COMPL. DATE 04/08/2010				TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025					
11	2490 X	2308	-0-	-182	-0-	1204	1	1104	2	N	-0-							24
12	2666 X	2265	-0-	-401	-0-	1244	1	1021	2	N	-0-							24
01	2666 X	2125	-0-	-541	-0-	1243	1	882	2	N	-0-							24
02	2408 X	1786	-0-	-622	-0-	1122	1	664	2	N	-0-							24
03	2511 X	1847	-0-	-664	-0-	215	1	1632	2	N	-0-							24
04	2310 X	1890	-0-	-420	-0-	251	1	1639	2	N	-0-							24
O'BRIEN - MORRIS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 260688				COMPL. DATE 03/01/2011				TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146					
11	5820 X	5359	-0-	-461	-0-	20	1	5339	2	N	-0-							9
12	6293 X	5944	-0-	-349	-0-	22	1	5922	2	N	-0-							9
01	6293 X	5856	-0-	-437	-0-	21	1	5834	2	N	1							10
						1	9											
02	5684 X	4409	-0-	-1275	-0-	16	1	4393	2	N	-0-							10
03	5952 X	5815	-0-	-137	-0-	21	1	5793	2	N	1							11
						1	9											
04	5760 X	4639	-0-	-1121	-0-	21	1	4618	2	N	-0-							11
MEDIO CREEK (3800)				60198 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEE					
T-C OIL COMPANY, LLC				833782														
O'BRIEN - MORRIS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 245437				COMPL. DATE 01/21/2009				TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3798 - 3814					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MEDIO CREEK (3800) //CONT.// 60198 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
MILAGROS RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 267855 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3788 - 3791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
05	2185	1937	-0-	-248	619	275	1	1662	2	N	-0-					-0-
06	2850	1479	-0-	-1371	-0-	192	1	1287	2	N	-0-					-0-
07	2945	1061	-0-	-1884	-0-	149	1	912	2	N	-0-					-0-
08	2945	389	-0-	-2556	-0-	58	1	331	2	N	-0-					-0-
09	2850	58	-0-	-2792	-0-	58	1			N	-0-					-0-
*10	2850	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2012 - P&A EFF 12/27/12

MEDIO CREEK (3900) 60198 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259773 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4012 - 4016

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MILAGROS RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 265200 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3959 - 3961

*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2012 - P&A EFF 12/27/12

MEDIO CREEK (4100) 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MALONE -C- WELL #: 1 RRCID -> 245438 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4166 - 4178

11	15260 X	15260	-0-	-0-	-0-	416	1	14840	2	N	4					123
12	15514 X	15514	-0-	-0-	-0-	427	1	15079	2	N	7					130
01	15726 X	15726	-0-	-0-	-0-	428	1	15291	2	N	6					136
02	14252 X	11949	-0-	-2303	-0-	379	1	11568	2	N	2					138
03	15779 X	13441	-0-	-2338	-0-	419	1	13016	2	N	5					143
04	15270 X	8780	-0-	-6490	-0-	397	1	8383	2	N	-0-					143

MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

11	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	24	1	6463	2	N	3					164
12	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	22	1	5909	2	N	1					165
01	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	21	1	5690	2	N	4					169
02	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	19	1	5103	2	N	2					171
03	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	25	1	6967	2	N	4					175
*04	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	24	1	5267	2	N	-0-					175

MEDIO CREEK (4100)			//CONT.//		60198 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE				
T-C OIL COMPANY, LLC			//CONT.//		833782										
O'BRIEN - MORRIS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 254723		COMPL. DATE 05/27/2010			TOTAL DEPTH 4890		PERF. 4142 - 4152		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			74
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			74
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			74
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			74
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			74
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			74
MALONE -A-				WELL #:		1	RRCID -> 262028		COMPL. DATE 08/15/2011			TOTAL DEPTH 4501		PERF. 4192 - 4199	
11	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-		628	1	7272	2	N	1			8
							1	9							
12	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-		648	1	7512	2	N	-0-			8
01	9083 X	7176	-0-	-1907	-0-		644	1	6530	2	N	2			10
							2	9							
02	8204 X	6340	-0-	-1864	-0-		582	1	5758	2	N	-0-			10
03	9083 X	8232	-0-	-851	-0-		648	1	7582	2	N	2			12
							2	9							
04	7890 X	6699	-0-	-1191	-0-		627	1	6070	2	N	2			14
							2	9							
MEDIO CREEK (4300)					60198 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE				
MEGO RESOURCES, LLC					559362										
HEARD			WELL #:		1	RRCID -> 234182		COMPL. DATE 05/04/2007			TOTAL DEPTH 4411		PERF. 4184 - 4190		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
MILAGROS				WELL #:		2	RRCID -> 250430		COMPL. DATE 05/13/2009			TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4292 - 4297	
11	1830 X	1120	-0-	-710 B	-0-		157	1	963	3	N	-0-			-0-
12	1891 X	1164	-0-	-727 B	-0-		105	1	1059	3	N	-0-			-0-
01	4132 X	4132	-0-	-0- B	-0-		490	1	3642	3	N	-0-			-0-
02	7212 X	7212	-0-	-0- B	-0-		637	1	6575	3	N	-0-			-0-
03	8770 X	8770	-0-	-0- B	-0-		744	1	8026	3	N	-0-			-0-
*04	9389 X	9389	-0-	-0- B	-0-		867	1	8522	3	N	-0-			-0-
T-C OIL COMPANY, LLC					833782										
EDWARDS			WELL #:		1	RRCID -> 255115		COMPL. DATE 01/21/2010			TOTAL DEPTH 4502		PERF. 4235 - 4251		
11	9633 X	9633	-0-	-0- B	-0-		36	1	9591	2	N	5			59
							6	9							
12	10082 X	10082	-0-	-0- B	-0-		37	1	10038	2	N	6			65
							7	9							
01	10106 X	9699	-0-	-407 B	-0-		35	1	9660	2	N	4			69
							4	9							
02	9128 X	8405	-0-	-723 B	-0-		31	1	8370	2	N	4			73
							4	9							
03	10106 X	9129	-0-	-977 B	-0-		1060	1	8062	2	N	6			79
							7	9							
04	9750 X	7408	-0-	-2342 B	-0-		985	1	6420	2	N	3			82
							3	9							

MEDIO CREEK (4380)													60198 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE
MEGO RESOURCES, LLC													559362			
SASSER													WELL #: 6	RRCID -> 263059	COMPL. DATE 09/23/2011	TOTAL DEPTH 4966 PERF. 4378 - 4390
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		3360 #	743	-0-	-2617	-0-	109	1	634	3	N	-0-				25
12		1581 #	763	-0-	-818	-0-	67	1	696	3	N	-0-				25
01		1581 #	1432	-0-	-149	-0-	170	1	1262	3	N	-0-				25
02		1428 #	680	-0-	-748	-0-	61	1	619	3	N	-0-				25
03		912 R	912	-0-	-0-	-0-	82	1	830	3	N	-0-				25
04		1380 #	563	-0-	-817	-0-	51	1	512	3	N	-0-				25

T-C OIL COMPANY, LLC													833782			
MILAGROS RANCH -B-													WELL #: 1	RRCID -> 257655	COMPL. DATE 05/27/2010	TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4342 - 4346
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2012 - PLUGGED 12/27/12																

MEDIO CREEK, EAST (2900)													60200 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC													833782			
EDWARDS													WELL #: 2	RRCID -> 255742	COMPL. DATE 10/03/2011	TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2785 - 2788
11		4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-				24
12		4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-				24
01		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-				24
02		392 X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-				24
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24

MELON CREEK													60364 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY													386310			
THOMAS O'CONNOR 'D'													WELL #: 5	RRCID -> 182449	COMPL. DATE	N/A
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMAS O'CONNOR "D"													WELL #: 4	RRCID -> 250850	COMPL. DATE 07/24/2009	TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5678 - 5692
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MELROSE (SLICK-WILCOX)													60378 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L.													604295			
ELS, HENRY													WELL #: 1	RRCID -> 038984	COMPL. DATE 03/16/1966	TOTAL DEPTH 8015 PERF. N/A
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-			351	2	N	-0-				125
03		661 N	661	-0-	-0-	-0-			661	2	N	-0-				125
*04		402 N	402	-0-	-0-	-0-			402	2	N	-0-				125

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 623

MELROSE (9500)				60378 900				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099															
BLUNTZER				WELL #: 1				RRCID -> 200770				COMPL. DATE 11/08/2003				TOTAL DEPTH 15910 PERF. 9588 - 9650			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	2190 #	1412	-0-	-778	-0-		405	1	987	2		N	18					171	
12	2263 #	1697	-0-	-566	-0-		20	9											
01	1984 #	1826	-0-	-158	-0-		390	1	1210	2		N	88					259	
02	1792 #	1245	-0-	-547	-0-		97	9											
03	1705 #	1623	-0-	-82	-0-		435	1	1376	2		N	14	183	1			90	
04	1770 #	1612	-0-	-158	-0-		15	9											
							390	1	851	2		N	4					94	
							4	9											
							420	1	1196	2		N	6					100	
							7	9											
							420	1	1192	2		N	-0-					100	
MELROSE, E. (PETTUS)				60379 500				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: GOLIAD			
LAGUNA OIL & GAS CORP.				482320															
KARNET, WM.				WELL #: 1				RRCID -> 111980				COMPL. DATE 05/09/1984				TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4520 - 4524			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
MESCALERO (WILCOX J SAND)				60750 800				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797															
POWELL, GENTRY				WELL #: 1				RRCID -> 234181				COMPL. DATE 05/12/2007				TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9380 - 9501			
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					22	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					22	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					22	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					22	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					22	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					22	
MEYERSVILLE (FRIO 2200)				60934 195				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DE WITT			
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797															
HILLER				WELL #: 1				RRCID -> 257759				COMPL. DATE 05/13/2009				TOTAL DEPTH 5578 PERF. 2194 - 2196			
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					27	
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	27	7			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				09/20/2012 - PLUGGED 09/20/12															

MEYERSVILLE (MASSIVE I)				60934 248	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085									
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 003171	COMPL. DATE 06/21/1955	TOTAL DEPTH 9415	PERF. 8590	-	8600			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	60 1	4233 2	N	132	182 1		30	
12	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	145 9	3905 2	N	33			63	
01	3565 X	1791	-0-	-1774	-0-	60 1	1687 2	N	40			103	
02	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	36 9	3598 2	N	80	173 1		10	
03	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	60 1	4174 2	N	20			30	
*04	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	22 9	4031 2	N	10			40	
						60 1							
						11 9							
MEYERSVILLE (MASSIVE II)				60934 310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT			
HARKINS & COMPANY, ETAL				357120									
DENTLER, OTTO P. UNIT NO. 1				WELL #: 1 T	RRCID -> 003178	COMPL. DATE 05/01/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8657	-	8662			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MEYERSVILLE (MASSIVE IV)				60934 496	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715									
FARRIS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 198737	COMPL. DATE 06/16/2008	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10108	-	10221			
11	1890 X	651	-0-	-1239 B	-0-	262 1	378 2	N	10			262	
12	1209 X	417	-0-	-792 B	-0-	11 9	239 2	N	3			265	
01	1023 X	172	-0-	-851 B	-0-	175 1	123 2	N	5			270	
02	616 X	80	-0-	-536 B	-0-	3 9	31 2	N	17	177 1		110	
03	682 X	341	-0-	-341 B	-0-	6 9	300 2	N	-0-			110	
04	660 X	260	-0-	-400 B	-0-	30 1	118 2	N	-0-			110	
						19 9							
						41 1							
						142 1							
FARRIS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 202861	COMPL. DATE 06/22/2008	TOTAL DEPTH 11766	PERF.10246	-	10257			
11	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			23	
12	9 X	-0-	-0-	-9 B	-0-			N	-0-			23	
01	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			23	
02	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			23	
03	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			23	
04	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			23	
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886									
KORNFUEHRER				WELL #: 2 C	RRCID -> 216611	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9757	-	9785			
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-	

MEYERSVILLE (MASSIVE IV)										CAPACITY										CNTY: VICTORIA																		
HURD ENTERPRISES, LTD.										//CONT.// 60934 496 NON-ASSOCIATED																												
MORITZ-WENDEL										//CONT.// 419886																												
WELL #: 1										RRCID -> 249299										COMPL. DATE 09/05/2008																		
TOTAL DEPTH 11800										PERF. 9657 - 9726																												
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT (L)	MONTHLY	STATUS (CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE						
11		60	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-60	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							113							
12		62	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-62	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							113							
01		62	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-62	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							113							
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							113							
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							113							
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							113							
MORITZ-WENDEL										WELL #: 3										RRCID -> 250814										COMPL. DATE 05/29/2009			TOTAL DEPTH 13700			PERF. 9642 - 9671		
11		1650	X	382	-0-	-0-	-0-	-1268	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		382	2					N		-0-								102						
12		1395	X	80	-0-	-0-	-0-	-1315	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		80	2					N		-0-								102						
01		1023	X	283	-0-	-0-	-0-	-740	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		283	2					N		-0-								102						
02		700	X	603	-0-	-0-	-0-	-97	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		603	2					N		-0-								102						
03		403	X	360	-0-	-0-	-0-	-43	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		360	2					N		-0-								102						
04		390	X	356	-0-	-0-	-0-	-34	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		356	2					N		-0-								102						
GREEN-MAEKER										WELL #: 2										RRCID -> 261420										COMPL. DATE 09/28/2010			TOTAL DEPTH 11500			PERF. 8832 - 8835		
11		390	X	250	-0-	-0-	-0-	-140	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		250	2					N		-0-								37						
12		341	X	310	-0-	-0-	-0-	-31	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		310	2					N		-0-								37						
01		403	X	350	-0-	-0-	-0-	-53	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		350	2					N		-0-								37						
02		364	X	221	-0-	-0-	-0-	-143	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		221	2					N		-0-								37						
03		403	X	218	-0-	-0-	-0-	-185	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		218	2					N		-0-								37						
04		330	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-330	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								37						
MEYERSVILLE, E. (MASSIVE WLCX.1ST)										60935 608 NON-ASSOCIATED										ONE WELL										CNTY: VICTORIA								
ABACO OPERATING, LLC										000894																												
CHALOUPKA										WELL #: 1										RRCID -> 267874										COMPL. DATE 04/12/2012			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 8532 - 8828		
06		0	W	7017	-0-	-0-	-0-	7017		7017		7017				120	1	6743	2		N		140									140						
																154	9																					
07		0	W	11089	-0-	-0-	-0-	11089		11089		18106				124	1	10667	3		N		271	362	1							49						
																298	9																					
08		0	W	9527	-0-	-0-	-0-	9527		9527		27633				124	1	9186	3		N		197									246						
																217	9																					
09		0	W	9654	-0-	-0-	-0-	9654		9654		37287				120	1	9333	3		N		183	177	1							252						
																201	9																					
10		0	W	7340	-0-	-0-	-0-	7340		7340		44627				124	1	7063	3		N		139	179	1							212						
																153	9																					
11		0	W	8154	-0-	-0-	-0-	8154		8154		52781				120	1	7856	3		N		162	177	1							197						
																178	9																					
12		0	W	7504	-0-	-0-	-0-	7504		7504		60285				124	1	7226	3		N		140	186	1							151						
																154	9																					
01		0	W	8021	-0-	-0-	-0-	8021		8021		68306				124	1	7724	3		N		157	178	1							130						
																173	9																					
02		0	W	6541	-0-	-0-	-0-	6541		6541		74847				112	1	6285	3		N		131	184	1							77						
																144	9																					
03		0	W	7618	-0-	-0-	-0-	7618		7618		82465				124	1	7327	3		N		152									229						
																167	9																					
04		0	W	6839	-0-	-0-	-0-	6839		6839		89304				120	1	6585	3		N		122	184	1							167						
																134	9																					

MEYERSVILLE, E. (3000)		60935 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770												
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 137536		COMPL. DATE 12/29/1990		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2980 - 2983				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55 3			N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 3			N	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-		6 3			N	-0-			-0-
02	56 N	7	-0-	-49	-0-		7 3			N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 3			N	-0-			-0-
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 3			N	-0-			-0-
THIEME		WELL #: 1		RRCID -> 175416		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 3050 - 3053				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEYERSVILLE, E. (3100)		60935 844		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770												
THIEME		WELL #: 3		RRCID -> 184333		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3066 - 3068				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEYERSVILLE, E. (3220)		60935 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770												
PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 145255		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3202 - 3216				
11	750 X	497	-0-	-253	-0-	497 3				N	-0-			-0-
12	496 X	178	-0-	-318	-0-	178 3				N	-0-			-0-
01	496 X	34	-0-	-462	-0-	34 3				N	-0-			-0-
02	476 X	35	-0-	-441	-0-	35 3				N	-0-			-0-
*03	527 X	258	-0-	-269	-0-	258 3				N	-0-			-0-
04	510 X	191	-0-	-319	-0-	191 3				N	-0-			-0-
MEYERSVILLE, EAST (8225)		60935 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085												
RUSCHHAUPT, W. H. JR. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 047992		COMPL. DATE 03/11/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

MEYERSVILLE, N. (3070)		60936 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
MODERN EXPLORATION, INC.		573226														
RANGNOW		WELL #: 1		RRCID -> 213865		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2707 - 2711						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I)		60936 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797														
JABLONSKI		WELL #: 1		RRCID -> 210238		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7965		PERF. 7810 - 7815				
11	690 N	347	-0-	-343	-0-	347	2			N	-0-					160
12	682 N	255	-0-	-427	-0-	255	2			N	-0-					160
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					160
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					160
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					160
*04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					160
MEYERSVILLE, NORTH (WILCOX J)		60936 712		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478														
CRAIN GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 175313		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 9412		PERF. 9213 - 9221						
11	570 N	281	-0-	-289	-0-	278	2	3	9	N	3					322
12	527 N	240	-0-	-287	-0-	238	2	2	9	N	2					324
01	403 N	219	-0-	-184	-0-	216	2	3	9	N	3					327
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	501	2	10	9	N	9					336
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	334	2	6	9	N	5					341
*04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	737	2	17	9	N	15					356
MEYERSVILLE, NE. (YEGUA 5100)		60937 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
MODERN EXPLORATION, INC.		573226														
WENDEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198572		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5126 - 5134						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MEYERSVILLE, UPPER (WILCOX 8000)		60941 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478														
CRAIN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 075232		COMPL. DATE 08/20/1977		TOTAL DEPTH 9412		PERF. 8007 - 8021						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MIKESKA (MASSIVE WILCOX)				61311 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789							
BAKER, E.				WELL #: 2	RRCID -> 175922	COMPL. DATE 05/09/2012	TOTAL DEPTH 14000	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BONILLA				WELL #: 1	RRCID -> 177149	COMPL. DATE 12/20/2000	TOTAL DEPTH 13700	PERF. 12784 - 13494			
11	120 #	81	-0-	-39	-0-	13 1	68 2	N	-0-		32
12	142 R	142	-0-	-0-	-0-	22 1	120 2	N	-0-		32
01	155 #	71	-0-	-84	-0-	12 1	59 2	N	-0-		32
02	140 #	75	-0-	-65	-0-	11 1	64 2	N	-0-		32
03	155 #	78	-0-	-77	-0-	13 1	65 2	N	-0-		32
04	150 #	104	-0-	-46	-0-	18 1	86 2	N	-0-		32
MIKESKA (PETTUS)				61311 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC				178417							
HAILEY				WELL #: 1	RRCID -> 173074	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH 5012	PERF. 4507 - 4537			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT		-0-
HAILEY				WELL #: 2	RRCID -> 174436	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 5310	PERF. 4482 - 4488			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MIKESKA (WILCOX)				61311 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
ROYKO OIL COMPANY				732198							
PAGAN, JOHN S.				WELL #: 1	RRCID -> 146363	COMPL. DATE 07/21/1993	TOTAL DEPTH 10746	PERF. 9734 - 9740			
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		27
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		27
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		27
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		27
03	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT		27
04	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT		27
MIKESKA (YEGUA 4990)				61311 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
VISTATEX ENERGY LLC				886279							
BENNETT-STATE G.U.				WELL #: 4	RRCID -> 136001	COMPL. DATE 01/07/2009	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 3840 - 3950			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 629

MIKESKA (2ND TOM LYNE)				61311 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789															
E. BAKER GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 175924		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11928 - 11960							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					32		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					32		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					32		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					32		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					32		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					32		

E. BAKER GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 226073	COMPL.	DATE 10/26/2006	TOTAL DEPTH 12600	PERF.12022 - 12040
11	540 N	307	-0-	-233	-0-	50 6 9	1	251 2 N	5	39
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	109 1	1	590 2 N	-0-	39
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	94 1 19 9	1	453 2 N	17	56
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	82 1 9	1	471 2 N	1	57
03	558 N	553	-0-	-5	-0-	90 2 9	1	461 2 N	2	59
*04	540 N	435	-0-	-105	-0-	75 1	1	360 2 N	-0-	59

MIKESKA (10280)				61311 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
VISTATEX ENERGY LLC				886279										
BENNETT STATE				WELL #:	1	RRCID -> 111599	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	11298	PERF.10284 - 10294			
11	9802	9802	-0-	-0-	-0-	1022	1	8719	2	Y	55	104	1	18
12	8525	4705	-0-	-3820	-0-	488	1	4162	2	Y	50			68
01	8525	4005	-0-	-4520	-0-	411	1	3504	2	Y	82	106	1	44
02	7459	7459	-0-	-0-	-0-	780	1	6650	2	Y	26			70
03	4650	4332	-0-	-318	-0-	448	1	3822	2	Y	56	102	1	24
04	4500	3836	-0-	-664	-0-	396	1	3384	2	Y	51			75

MIKESKA (10500)					61311 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
VISTATEX ENERGY LLC					886279											
BENNETT STATE GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 112998	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10575	- 10585			
11	3360	X	2174	-0-	-1186	-0-	226	1	1929	2	Y	17	31	1	7	
12	3472	X	2098	-0-	-1374	-0-	218	1	1862	2	Y	16			23	
01	3472	X	769	-0-	-2703	-0-	78	1	670	2	Y	19	24	1	18	
02	3388	X	401	-0-	-2987	-0-	42	1	353	2	Y	5			23	
03	2728	X	2215	-0-	-513	-0-	230	1	1965	2	Y	18	33	1	8	
*04	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	266	1	2269	2	Y	18			26	

BENNETT STATE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	116557	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	10476 - 10500
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

MIKESKA (10500)			//CONT.//			61311 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
VISTATEX ENERGY LLC			//CONT.//			886279									
BENNETT STATE			WELL #:			5	RRCID -> 126558			COMPL. DATE 02/03/1988			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	74 1	636 2	Y	23			42 1			12
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	25 9	582 2	Y	20						32
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	68 1	392 2	Y	33			42 1			23
02	560 N	467	-0-	-93	-0-	22 9	407 2	Y	11						34
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	45 1	631 2	Y	22			38 1			18
*04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	36 9	631 2	Y	21						39
						48 1									
						12 9									
						74 1									
						24 9									
						74 1									
						23 9									

MIKESKA, NW. (7800)			61314 750			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
MILAGRO EXPLORATION, LLC			566789												
PAGAN			WELL #:			1	RRCID -> 238783			COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 12648 PERF. 7536 - 7544		
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	133 1	670 2	N	-0-						132
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	165 1	893 2	N	-0-						132
01	992 N	924	-0-	-68	-0-	158 1	765 2	N	1						133
						1 9									
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	121 1	693 2	N	1						134
						1 9									
03	1054 N	913	-0-	-141	-0-	150 1	763 2	N	-0-						134
*04	900 N	827	-0-	-73	-0-	142 1	684 2	N	1						135
						1 9									

MIKESKA, SW. (PETTUS STRINGER)			61316 400			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297												
V+ RANCH LTD			WELL #:			1	RRCID -> 250752			COMPL. DATE 06/02/2009			TOTAL DEPTH 4316 PERF. 4122 - 4138		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	145	182 1					70
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	145						215
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	144	184 1					175
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	124	176 1					123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	111	84 1					150
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						150
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10466 06/25/2012															

MILBY CREEK (12,900)			61357 750			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535												
JANK			WELL #:			1	RRCID -> 187502			COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 13130 PERF.12406 - 12425		
11	7260	3414	-0-	-3846	-0-	480 1	2877 2	N	52						280
						57 9									
12	7502	3727	-0-	-3775	-0-	551 1	3108 2	N	62						342
						68 9									
01	7502	3246	-0-	-4256	-0-	551 1	2640 2	N	50						392
						55 9									
02	5600 #	2480	-0-	-3120	-0-	444 1	1970 2	N	60						452
						66 9									
03	5115 #	2685	-0-	-2430	-0-	551 1	2075 2	N	54	169 1					337
						59 9									
04	3600 #	2163	-0-	-1437	-0-	515 1	1597 2	N	46						383
						51 9									

MILLER (5210)										61450 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON			
KEY ENERGY SERVICES, LLC										458534						
HUNT, WILLIAM W. JR.										WELL #:	1 D	RRCID -> 112743	COMPL. DATE 05/09/2006	TOTAL DEPTH 4898	PERF. 2520	- 4498
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MILLER (5700)										61450 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
VISTATEX ENERGY LLC										886279						
PETERS "A"										WELL #:	3	RRCID -> 107491	COMPL. DATE 08/15/1983	TOTAL DEPTH 6162	PERF. 5604	- 5607
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MINERAL (MACKHANK, LO.)										61820 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE			
RINCON PETROLEUM CORPORATION										712336						
BAST, C. H. - MINERAL UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 070765	COMPL. DATE 03/29/1977	TOTAL DEPTH 7966	PERF. 7859	- 7864
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
MINERAL (MASSIVE)										61820 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
RINCON PETROLEUM CORPORATION										712336						
PAGE/MINERAL UNIT										WELL #:	5	RRCID -> 126926	COMPL. DATE 03/17/1992	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7787	- 7853
11	1590 N	1326	-0-	-264	-0-	1322	2	4	9	N	4					140
12	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1039	2	4	9	N	4					144
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1202	2	7	9	N	6					150
02	1232 N	1005	-0-	-227	-0-	998	2	7	9	N	6					156
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1194	2	8	9	N	7					163
04	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					163
MINERAL, N. (800)										61822 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE			
EXPANDING EXPLORATION INC.										257000						
BRASHEAR ET AL										WELL #:	3	RRCID -> 084040	COMPL. DATE 05/29/1979	TOTAL DEPTH 828	PERF. 822	- 828
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL, NORTH (9750)				61822 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
WOFFORD, C. J.				935452												
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME				WELL #:	RRCID -> 101273	COMPL. DATE 05/19/1982	TOTAL DEPTH	9864	PERF. 9704 -	9754						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008																
SPARKMAN, PORTER L.				WELL #:	1	RRCID -> 106006	COMPL. DATE 03/01/1983	TOTAL DEPTH	9907	PERF. 9694 -	9732					
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRASHEAR ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 124093	COMPL. DATE 04/24/1987	TOTAL DEPTH	9981	PERF. 9730 -	9760					
11		180 N	144	-0-	-36	-0-	144	2		N	-0-					49
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-					49
01		279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2		N	-0-					49
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-					49
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-					49
04		240 N	114	-0-	-126	-0-	114	2		N	-0-					49
SPARKMAN, PORTER				WELL #:	1WI	RRCID -> 129066	COMPL. DATE 08/29/1988	TOTAL DEPTH	2717	PERF. 2480 -	2645					
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MINERAL, NORTH (9850)				61822 888	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
WOFFORD, C. J.				935452												
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME				WELL #:	2	RRCID -> 138926	COMPL. DATE 09/01/1990	TOTAL DEPTH	10130	PERF. 9943 -	9968					
11		150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2		Y	-0-					-0-
12		124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2		Y	-0-					-0-
01		248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2		Y	-0-					-0-
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-					-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-					-0-
04		210 N	94	-0-	-116	-0-	94	2		Y	-0-					-0-
MINERAL, WEST (FRIO)				61828 332	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030												
DUBOSE, GRADY & THAMES, LUCILLE				WELL #:	2	RRCID -> 160700	COMPL. DATE 11/11/1995	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 985 -	994					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT					-0-

MINERAL, WEST (FRIO)					//CONT.//	61828 332	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE						
TRANS WEST OIL & GAS, INC.						864864													
ARNOLD, KARL G.					WELL #:	1	RRCID -> 071174			COMPL. DATE 08/14/1975			TOTAL DEPTH 7615 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	BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MINERAL, WEST (7900)						61828 850	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE						
CONTINENTAL OPERATING CO.						173749													
LANGTRY-SHIRLEY TRUST					WELL #:	1	RRCID -> 256871			COMPL. DATE 04/02/2010			TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3840 - 3844						
11	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1236	2	790	9	N	718	500	1					426	
12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1114	2	688	9	N	625	861	1					190	
01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1185	2	820	9	N	745	677	1					258	
02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	942	2	703	9	N	639	497	1					400	
03	1643 N	1545	-0-	-98	-0-	849	2	696	9	N	633	875	1					158	
04	1590 N	1528	-0-	-62	-0-	792	2	736	9	N	669	497	1					330	
MINERAL, WEST (11000)						61828 925	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.						093620													
GOREE					WELL #:	1	RRCID -> 228510			COMPL. DATE 05/27/2007			TOTAL DEPTH 11208 PERF.10692 - 10996						
11	2550 X	3270	-0-	720 B	-67168	3169	2	101	9	N	92	162	1					27	
12	2728 X	3021	-0-	293 B	-66875	3021	2			N	-0-							27	
01	2728 X	2408	-0-	-320 B	-66875	2332	2	76	9	N	69							96	
02	3052 X	3229	-0-	177 B	-66698	3190	2	39	9	N	35							131	
03	3379 X	2765	-0-	-614 B	-66698	2703	2	62	9	N	56	168	1					19	
04	3270 X	2854	-0-	-416 B	-66698	2832	2	22	9	N	20							39	
WOFFORD, C. J.						935452													
BEAN, C. UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 105752			COMPL. DATE 05/12/1983			TOTAL DEPTH 11816 PERF.10974 - 11060						
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							94	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							94	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							94	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							94	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							94	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							94	
MINOAK (SLICK 7300)						61963 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE						
ROCK RESOURCES, INC.						722939													
WOLTERS, R. E.					WELL #:	1	RRCID -> 064534			COMPL. DATE 11/30/1975			TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A						
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10							42	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23							65	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51							116	
02	SHUT IN	1992	-0-	1992	1992	1919	1	30	2	N	39							155	
						43	9												
03	SHUT IN	6796	-0-	6796	8788	6650	1	72	2	N	67	171	1					51	
						74	9												
04	SHUT IN	6744	-0-	6744	15532	6562	1	103	2	N	72							123	
						79	9												

MISSION RIVER ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP SCANIO/SHELTON				62136 001 003599 WELL #: 4		ASSOCIATED RRCID -> 212390		ONE WELL COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6248 - 6258 CNTY: REFUGIO							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	153	170	1			73
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	8	52	1			29
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	24	36	1			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	144	86	1			75
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	175	177	1			73
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	158	169	1			62
MISSION RIVER (4200) MANTLE OIL & GAS, LLC SCANIO/SHELTON				62136 066 524903 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED RRCID -> 234536		EXEMPT COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4139 - 4192 CNTY: REFUGIO							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1876					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1876					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1876					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1876					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1876					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1876					Y	NO RPT					-0-
MISSION RIVER (5800) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP SHELTON, J. ISABELLA				62136 264 003599 WELL #: B 11		NON-ASSOCIATED RRCID -> 059027		CAPACITY COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A CNTY: REFUGIO							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
SCANIO/SHELTON				WELL #: 1		RRCID -> 208522		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-0-					Y	-0-					-0-
MANTLE OIL & GAS, LLC SCANIO/SHELTON				524903 WELL #: 5		RRCID -> 226852		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849							
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B		8725					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B		8725					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B		8725					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B		8725					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B		8725					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B		8725					Y	NO RPT					-0-
MISSION RIVER (6000) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP SHELTON, J. ISABELLA				62136 330 003599 WELL #: B 3		NON-ASSOCIATED RRCID -> 190357		EXEMPT COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5424 - 5737 CNTY: REFUGIO							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER (6100)				62136 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599											
SCANIO SHELTON				WELL #: 3		RRCID -> 252998		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6196 - 6200			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
MANTLE OIL & GAS, LLC				524903											
SHELTON, J. ISABELLA -D-				WELL #: B 2		RRCID -> 187985		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 6888		PERF. 6194 - 6198			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
SNOWDEN, H. W.				798720											
MITCHELL -D-				WELL #: 9		RRCID -> 003417		COMPL. DATE 05/01/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6098 - 6123			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MISSION RIVER (6200)				62136 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
MANTLE OIL & GAS, LLC				524903											
SCANIO/SHELTON				WELL #: 2		RRCID -> 207036		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6260 - 6264			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4415						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4415						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4415						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4415						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4415						Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4415						Y	NO RPT			-0-
MISSION RIVER (6300)				62136 726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599											
SCANIO-SHELTON				WELL #: 2		RRCID -> 205677		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6300 - 6310			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	123	152	1	65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	107	111	1	61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	119	123	1	57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	100	84	1	73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	121	137	1	57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	114	125	1	46
MANTLE OIL & GAS, LLC				524903											
MITCHELL, JOHN N.				WELL #: 2 L		RRCID -> 031072		COMPL. DATE 02/13/1963		TOTAL DEPTH 8227		PERF. 6397 - 6401			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6300)				//CONT.//		62136 726	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
MANTLE OIL & GAS, LLC				//CONT.//		524903												
SCANIO/SHELTON				WELL #:		3	RRCID -> 205432		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6277 - 6282					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	630						Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	630						Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	630						Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	630						Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	630						Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	630						Y	NO RPT					-0-
SNOWDEN, H. W.						798720												
MITCHELL -B-				WELL #:		2	RRCID -> 003421		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6274 - 6278	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MITCHELL -B-				WELL #:		6	RRCID -> 003422		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6278 - 6282	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MISSION RIVER (6400)						62136 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP						003599												
SCANIO SHELTON				WELL #:		5	RRCID -> 222184		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6336 - 6348					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
MANTLE OIL & GAS, LLC						524903												
SCANIO/SHELTON				WELL #:		4	RRCID -> 207859		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 6294 - 6296					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MISSION RIVER (7200)						62136 780	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
MANTLE OIL & GAS, LLC						524903												
SCANIO/SHELTON				WELL #:		10	RRCID -> 243787		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7239 - 7241					
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	68137						N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	68137						N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	68137						N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	68137						N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	68137						N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	68137						N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MISSION RIVER (8200)			62136 792		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
MANTLE OIL & GAS, LLC			524903									
SCANIO/ SHELTON			WELL #:	7	RRCID ->	254386	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8205 - 8248
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	17198			Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	17198			Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	17198			Y	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (8300 VKSBG)			62136 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
MANTLE OIL & GAS, LLC			524903									
SCANIO / SHELTON			WELL #:	6	RRCID ->	223050	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8330 - 8339
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON			WELL #:	12	RRCID ->	241967	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8406 - 8477
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (8400)			62136 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
MANTLE OIL & GAS, LLC			524903									
SCANIO/SHELTON			WELL #:	7	RRCID ->	221611	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8414 - 8420
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON			WELL #:	8	RRCID ->	234544	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	8385 - 8490
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCANIO-HAWN			WELL #:	1	RRCID ->	235535	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	8469 - 8472
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (8400)				//CONT.//	62136 924	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO				
MANTLE OIL & GAS, LLC				//CONT.//	524903											
SCANIO/SHELTON				WELL #:	11	RRCID -> 250577		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8444 - 8457				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MISSION VALLEY (WILCOX 9000)					62150 025	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA				
MILAGRO EXPLORATION, LLC					566789											
COOLEY, M.E.				WELL #:	12	RRCID -> 216505		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 10855		PERF. 9430 - 9440				
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					39
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					39
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					39
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					39
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					39
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					39
MISSION VALLEY (2460)					62150 055	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA				
UNION GAS OPERATING COMPANY					876500											
JIMMIE				WELL #:	1	RRCID -> 225394		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 2478 - 2486				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MISSION VALLEY (8300)					62150 380	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA				
MILAGRO EXPLORATION, LLC					566789											
COOLEY, M.E.				WELL #:	11	RRCID -> 218789		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 8742 - 8901				
11	390 N	328	-0-	-62	-0-	24	1	302	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	2	N	-0-					-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	N	-0-					-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	308	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	N	-0-					-0-
*04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
MISSION VALLEY (10,220)					62150 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VICTORIA				
MODERN EXPLORATION, INC.					573226											
MISSION VALLEY				WELL #:	1	RRCID -> 261990		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10200 - 10226				
11	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	8317	2	268	9	N	244	184	1			214
12	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	10938	2	271	9	N	246	360	1			100
01	10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	9898	2	277	9	N	252	179	1			173
02	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	10255	2	298	9	N	271	180	1			264
03	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	10208	2	278	9	N	253	373	1			144
04	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					144

MISSION VALLEY (10,220) UNION GAS OPERATING COMPANY WATTS-GISLER															//CONT.//	62150 600 876500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
															WELL #:	1	RRCID -> 177966		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9798 - 9874				
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
11	25313	X	25313	-0-	-0-	-0-	1723 366	1 9	23224	3	Y	333	318	1	2	8	221										
12	21768	X	21768	-0-	-0-	-0-	1539 320	1 9	19909	3	Y	291	304	1	1	8	207										
01	12307	X	10162	-0-	-2145	-0-	823 116	1 9	9223	3	Y	105	262	1	1	8	49										
02	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	650 117	1 9	5842	3	Y	106					155										
03	24	X	24	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	20	3	Y	2	2	1	2	8	153										
*04	26329	X	26329	-0-	-0-	-0-	1854 321	1 9	24154	3	Y	292	162	1	4	8	279										
DREYER, WILLIAM															WELL #:	2	RRCID -> 179397		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 10377		PERF. 9760 - 9839				
11	25470	X	24555	-0-	-915	-0-	1645 603	1 9	22307	3	Y	548	697	1	1	8	116										
12	25296	X	24652	-0-	-644	-0-	1711 682	1 9	22259	3	Y	620	359	1	2	8	375										
01	24893	X	24522	-0-	-371	-0-	1946 631	1 9	21945	3	Y	574	704	1	3	8	242										
02	23014	X	23014	-0-	-0-	-0-	2253 407	1 9	20354	3	Y	370	465	1	6	8	141										
03	22037	X	22037	-0-	-0-	-0-	2363 431	1 9	19243	3	Y	392	117	1	2	8	414										
04	24570	X	20241	-0-	-4329	-0-	1388 672	1 9	18181	3	Y	611	815	1	6	8	204										
OHRT-HEINOLD															WELL #:	1	RRCID -> 180862		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 10070 - 10149				
11	17280	X	16602	-0-	-678	-0-	1198 168	1 9	15236	3	N	153	183	1	1	8	159										
12	17236	X	16735	-0-	-501	-0-	1254 174	1 9	15307	3	N	158	187	1	1	8	129										
01	17236	X	16606	-0-	-630	-0-	1418 189	1 9	14999	3	N	172	185	1	2	8	114										
02	15694	X	15694	-0-	-0-	-0-	1639 165	1 9	13890	3	N	150	3	8			261										
03	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-	1836 166	1 9	14024	3	N	151	295	1	3	8	114										
04	16590	X	14982	-0-	-1608	-0-	1116 154	1 9	13712	3	N	140	6	8			248										
OHRT-ALBRECHT															WELL #:	1	RRCID -> 181425		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 10102 - 10178				
11	16416	X	16416	-0-	-0-	-0-	1185 153	1 9	15078	3	N	139	184	1	5	8	112										
12	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	1089 142	1 9	13298	3	N	129	4	8			237										
01	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	1186 145	1 9	12556	3	N	132	180	1	4	8	185										
02	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	1346 128	1 9	11419	3	N	116	7	8			294										
03	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	1230 101	1 9	9402	3	N	92	186	1	5	8	195										
04	16410	X	11889	-0-	-4521	-0-	890 58	1 9	10941	3	N	53	9	8			239										

MISSION VALLEY (10,220)				//CONT.//	62150 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
WALTER EXPLORATION COMPANY					895231												
WALTER RUSCHHAUPT UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 208143		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9894 - 9916					
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
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
RUSCHHAUPT				WELL #:	9	RRCID -> 212603		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 12503		PERF.10016 - 10039					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
MISSION VALLEY (11,900 WILCOX)					62150 800	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
WALTER EXPLORATION COMPANY					895231												
RUSCHHAUPT, S. F.				WELL #:	1	RRCID -> 032829		COMPL. DATE 02/20/1960		TOTAL DEPTH 15019		PERF.11918 - 11936					
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	50	1	140	2	Y	-0-						-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	50	1	153	2	Y	-0-						-0-
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	50	1	83	2	Y	-0-						-0-
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	50	1	92	2	Y	-0-						-0-
03	217 N	132	-0-	-85	-0-	50	1	82	2	Y	-0-						-0-
*04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	50	1	270	2	Y	-0-						-0-
MISSION VALLEY, NORTH(FRIO 2800)					62152 142	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DE WITT			
BOBCAT OPERATING					077686												
BITTERLY				WELL #:	1C	RRCID -> 087841		COMPL. DATE 02/29/1984		TOTAL DEPTH 3047		PERF. 2753 - 2763					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MISSION VALLEY, N (FRIO 3000)					62152 220	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
BOBCAT OPERATING					077686												
BITTERLY				WELL #:	2	RRCID -> 116611		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH 3380		PERF. 3168 - 3171					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC					224880												
MCCRABB RANCH				WELL #:	1 T	RRCID -> 233877		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3246 - 3256					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4

MISSION VALLEY, N (FRIO 3000)			//CONT.//		62152 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PAMETA OIL COMPANY					637449							
BITTERLY			WELL #:		1 T	RRCID -> 112990	COMPL. DATE 02/24/1984	TOTAL DEPTH 3047	PERF. 3002	-	3010	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, N. (2800)					62152 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC					224880							
MCCRABB RANCH			WELL #:		1 C	RRCID -> 233874	COMPL. DATE 05/06/2007	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 2822	-	2824	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX)					62157 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
MILAGRO EXPLORATION, LLC					566789							
COOLEY, M. E.			WELL #:		7	RRCID -> 178472	COMPL. DATE 04/24/2000	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 9082	-	9087	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)					62157 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
HURD ENTERPRISES, LTD.					419886							
GREEN-MAEKER			WELL #:		1	RRCID -> 250546	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8372	-	8379	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP					531085							
JACOBS, MATILDA			WELL #:		1 B	RRCID -> 003431	COMPL. DATE 03/31/1950	TOTAL DEPTH 9504	PERF. 8905	-	8955	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)//CONT.//														
MILAGRO EXPLORATION, LLC														
COOLEY, M. E.														
WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	264	1	3389	2	Y	66	16	1	129
12	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	73	9	3368	2	Y	127	102	1	154
01	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	259	1	3372	2	Y	68			222
02	3472 X	3290	-0-	-182	-0-	140	9	2992	2	Y	70	144	1	148
03	3844 X	3750	-0-	-94	-0-	256	1	3389	2	Y	106	126	1	128
04	3720 X	3493	-0-	-227	-0-	75	9	3184	2	Y	61	140	1	49
						221	1							
						77	9							
						244	1							
						117	9							
						242	1							
						67	9							
XTO ENERGY INC.														
MILLER ALBRECHT UNIT														
WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138														
11	3240 X	3185	-0-	-55	-0-	489	1	2632	3	Y	58			149
12	3286 X	3229	-0-	-57	-0-	64	9	2571	3	Y	124			273
01	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	522	1	2715	3	Y	77	167	1	183
02	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	136	9	2442	3	Y	53	169	1	67
03	3286 X	2899	-0-	-387	-0-	547	1	2267	3	Y	114	2	8	179
04	3180 X	2932	-0-	-248	-0-	85	9	2274	3	Y	115	170	1	124
						487	1							
						58	9							
						507	1							
						125	9							
						531	1							
						127	9							
MISSION VALLEY, W.(MIOCENE 1350)														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP														
JACOBS, MATILDA ESTATE														
WELL #: 1A RRCID -> 069113 COMPL. DATE 01/24/1975 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 1258 - 1262														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JACOB, MATILDA														
WELL #: 2 RRCID -> 079247 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1255 - 1278														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)														
HURD ENTERPRISES, LTD.														
DREIER														
WELL #: 4 RRCID -> 254578 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 11294 PERF. 9990 - 10028														
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			211
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			211
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			211
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			211
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			211
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			211

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)//CONT.//										62157 499	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
HURD ENTERPRISES, LTD.										419886					
GREEN-MAEKER										WELL #: 2	RRCID -> 254679	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10148	- 10182
M	O	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
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MILAGRO EXPLORATION, LLC										566789					
JACOB										WELL #: 1	RRCID -> 178817	COMPL. DATE 06/01/2000	TOTAL DEPTH 11606	PERF.10082	- 10132
11		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	455	1	5849	2	N	64	38	1	224
							70	9							
12		6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	490	1	6375	2	N	34			258
							37	9							
01		6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	475	1	6260	2	N	24			282
							26	9							
02		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	404	1	5468	2	N	73	214	1	141
							80	9							
03		6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	458	1	6357	2	N	40			181
							44	9							
*04		6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	456	1	6006	2	N	80	38	1	223
							88	9							
JACOB										WELL #: 2	RRCID -> 184289	COMPL. DATE 04/09/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10220	- 10230
11		1920 X	1834	-0-	-86	-0-	131	1	1688	2	N	14	10	1	68
							15	9							
12		1984 X	1872	-0-	-112	-0-	133	1	1731	2	N	7			75
							8	9							
01		1984 X	1864	-0-	-120	-0-	131	1	1726	2	N	6			81
							7	9							
02		1792 X	1628	-0-	-164	-0-	110	1	1495	2	N	21	11	1	91
							23	9							
03		1891 X	1872	-0-	-19	-0-	125	1	1736	2	N	10			101
							11	9							
04		1830 X	1669	-0-	-161	-0-	116	1	1534	2	N	17	10	1	108
							19	9							
MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY)										62157 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP										531085					
COOLEY, M. E.										WELL #: 9	RRCID -> 088600	COMPL. DATE 12/11/1979	TOTAL DEPTH 2018	PERF. 1329	- 1334
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MISSION VALLEY, W. (WILCOX G)										62157 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
HURD ENTERPRISES, LTD.										419886					
KORNUEHRER										WELL #: 1	RRCID -> 211682	COMPL. DATE 11/14/2004	TOTAL DEPTH 11515	PERF.11050	- 11076
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAGE: 644

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G)				//CONT.//	62157 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAID			
MILAGRO EXPLORATION, LLC					566789										
COLETO POINT					WELL #:	1	RRCID -> 176813	COMPL.	DATE 03/10/2000	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13196	-	13212		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	7470 X	6633	-0-	-837	-0-		656	1	5977	2	N	-0-		68	
12	7719 X	7093	-0-	-626	-0-		706	1	6387	2	N	-0-		68	
01	7719 X	7048	-0-	-671	-0-		706	1	6342	2	N	-0-		68	
02	6524 X	6055	-0-	-469	-0-		623	1	5432	2	N	-0-		68	
03	7099 X	6828	-0-	-271	-0-		614	1	6207	2	N	6		74	
							7	9							
04	6870 X	6813	-0-	-57	-0-		648	1	6161	2	N	4		78	
							4	9							
COLETO POINT					WELL #:	3	RRCID -> 202619	COMPL.	DATE 03/08/2004	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11172	-	11240		
11	287 X	287	-0-	-0-	-0-		18	1	269	2	N	-0-		20	
12	279 X	149	-0-	-130	-0-		9	1	140	2	N	-0-		20	
01	403 X	175	-0-	-228	-0-		11	1	164	2	N	-0-		20	
02	364 X	195	-0-	-169	-0-		13	1	182	2	N	-0-		20	
03	403 X	93	-0-	-310	-0-		5	1	88	2	N	-0-		20	
04	300 X	284	-0-	-16	-0-		17	1	267	2	N	-0-		20	
COLETO POINT					WELL #:	2	RRCID -> 207640	COMPL.	DATE 06/26/2004	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12676	-	12680		
11	570 N	352	-0-	-218	-0-		22	1	330	2	N	-0-		23	
12	372 N	186	-0-	-186	-0-		12	1	174	2	N	-0-		23	
01	248 N	124	-0-	-124	-0-		8	1	116	2	N	-0-		23	
02	336 N	234	-0-	-102	-0-		15	1	219	2	N	-0-		23	
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-		19	1	306	2	N	-0-		23	
*04	645 N	645	-0-	-0-	-0-		38	1	605	2	N	2		25	
							2	9							
MISSION VALLEY, W. (WILCOX 10600)					62157 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAID			
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP					251729										
ARCO COOLEY					WELL #:	4	RRCID -> 182781	COMPL.	DATE 01/19/2001	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10267	-	10550		
11	3750 X	3746	-0-	-4	-0-		3696	2	50	9	N	45	169 1	116	
12	3875 X	2641	-0-	-1234	-0-		2605	2	36	9	N	33	15 1	134	
01	3007 X	2829	-0-	-178	-0-		2820	2	9	9	N	8		142	
02	3500 X	1911	-0-	-1589	-0-		1903	2	8	9	N	7		149	
03	3875 X	3089	-0-	-786	-0-		3072	2	17	9	N	15		164	
04	3750 X	2639	-0-	-1111	-0-		2604	2	35	9	N	32		196	
COOLEY, M. E.					WELL #:	10	RRCID -> 202636	COMPL.	DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 10715	PERF.10542	-	10550		
11	2160 X	1078	-0-	-1082	-0-		991	2	87	9	N	79	238 1	134	
12	2077 X	306	-0-	-1771	-0-		298	2	8	9	N	7		141	
01	2077 X	764	-0-	-1313	-0-		758	2	6	9	N	5		146	
02	1120 X	917	-0-	-203	-0-		917	2			N	-0-		146	
03	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-		1437	2			N	-0-		146	
*04	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-		4162	2	81	9	N	74	27 1	193	
HURD ENTERPRISES, LTD.					419886	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAID			
KORNFUEHRER					WELL #:	1	RRCID -> 211709	COMPL.	DATE 03/05/2005	TOTAL DEPTH 11515	PERF.10501	-	10549		
11	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-		5474	2	84	9	N	76		158	
12	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-		4527	2	122	9	N	111		269	
01	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-		4639	2	54	9	N	49		318	
02	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-		3018	2	58	9	N	53	176 1	195	
03	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-		5748	2	139	9	N	126		321	
*04	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-		4853	2	77	9	N	70	182 1	207	

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: GOLIAD				
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886															
DREIER WELL #: 1 RRCID -> 214338 COMPL. DATE 06/17/2004											TOTAL	DEPTH	11500	PERF.10492	- 10526
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1170 X	1050	-0-	-120	-0-	977	2	73	9	N	66			211	
12	1209 X	738	-0-	-471	-0-	659	2	79	9	N	72			283	
01	1209 X	948	-0-	-261	-0-	893	2	55	9	N	50			333	
02	980 X	757	-0-	-223	-0-	716	2	41	9	N	37	180	1	190	
03	1085 X	690	-0-	-395	-0-	646	2	44	9	N	40			230	
04	1050 X	809	-0-	-241	-0-	744	2	65	9	N	59			110	
KORNFUEHRER WELL #: 2 T RRCID -> 215261 COMPL. DATE 03/25/2005											TOTAL	DEPTH	11500	PERF.10514	- 10554
11	6600 X	5249	-0-	-1351	-0-	5208	2	41	9	N	37			66	
12	6820 X	2229	-0-	-4591	-0-	2189	2	40	9	N	36			102	
01	4216 X	1774	-0-	-2442	-0-	1750	2	24	9	N	22			124	
02	4900 X	4689	-0-	-211	-0-	4644	2	45	9	N	41			165	
03	5425 X	3043	-0-	-2382	-0-	3026	2	17	9	N	15			180	
04	5250 X	1556	-0-	-3694	-0-	1549	2	7	9	N	6			186	
MORITZ-WENDEL WELL #: 2 RRCID -> 236105 COMPL. DATE 01/20/2008											TOTAL	DEPTH	10645	PERF.10534	- 10586
11	1260 X	591	-0-	-669	-0-	591	2			N	-0-			166	
12	1302 X	1102	-0-	-200	-0-	1089	2	13	9	N	12			178	
01	1178 X	578	-0-	-600	-0-	565	2	13	9	N	12			190	
02	1064 X	342	-0-	-722	-0-	338	2	4	9	N	4			194	
03	1116 X	358	-0-	-758	-0-	358	2			N	-0-			194	
04	1080 X	342	-0-	-738	-0-	342	2			N	-0-			194	
DREIER WELL #: 2 RRCID -> 239383 COMPL. DATE 03/20/2008											TOTAL	DEPTH	11500	PERF.10554	- 10600
11	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1679	2	4	9	N	4			294	
12	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1539	2	1	9	N	1	167	1	128	
01	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2862	2	35	9	N	32			160	
02	1568 X	1369	-0-	-199	-0-	1365	2	4	9	N	4			164	
03	1736 X	1345	-0-	-391	-0-	1345	2			N	-0-			164	
04	2790 X	1438	-0-	-1352	-0-	1438	2			N	-0-			164	
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789 COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998											TOTAL	DEPTH	11500	PERF.10540	- 10555
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999											TOTAL	DEPTH	13650	PERF.10504	- 10520
11	660 N	500	-0-	-160	-0-	36	1	457	2	Y	6	6	1	41	
						7	9								
12	620 N	420	-0-	-200	-0-	30	1	390	2	Y	-0-	25	1	16	
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	38	1	502	2	Y	-0-			16	
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	337	2	Y	3	19	1	-0-	
						3	9								
03	434 N	300	-0-	-134	-0-	20	1	280	2	Y	-0-			-0-	
04	510 N	360	-0-	-150	-0-	24	1	321	2	Y	14	8	1	6	
						15	9								

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD				
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789														
COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452														
11	8100 X	8073	-0-	-27	-0-	579	1	7440	2	Y	49	48	1	38
						54	9							
12	8928 X	8447	-0-	-481	-0-	599	1	7803	2	Y	41			79
						45	9							
01	8928 X	7804	-0-	-1124	-0-	549	1	7235	2	Y	18			97
						20	9							
02	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	512	1	6925	2	Y	55	49	1	103
						61	9							
03	8742 X	8542	-0-	-200	-0-	573	1	7952	2	Y	15			118
						17	9							
04	8160 X	8038	-0-	-122	-0-	562	1	7404	2	Y	65	47	1	136
						72	9							
JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507														
11	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	242	1	3107	2	N	45	19	1	94
						50	9							
12	3627 X	3120	-0-	-507	-0-	221	1	2882	2	N	15			109
						17	9							
01	3627 X	3261	-0-	-366	-0-	224	1	2958	2	N	72			181
						79	9							
02	3276 X	3213	-0-	-63	-0-	219	1	2960	2	N	31	19	1	193
						34	9							
03	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	244	1	3383	2	N	22			215
						24	9							
04	3390 X	3284	-0-	-106	-0-	229	1	3021	2	N	31	19	1	227
						34	9							
COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550														
11	2220 X	2110	-0-	-110	-0-	152	1	1946	2	N	11	11	1	79
						12	9							
12	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	163	1	2121	2	N	15			94
						17	9							
01	2232 X	1585	-0-	-647	-0-	112	1	1473	2	N	-0-			94
02	2016 X	2003	-0-	-13	-0-	137	1	1855	2	N	10	10	1	94
						11	9							
03	2294 X	2293	-0-	-1	-0-	150	1	2082	2	N	55			149
						61	9							
04	2220 X	1911	-0-	-309	-0-	134	1	1765	2	N	11	11	1	149
						12	9							

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789														
COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	1410 X	1382	-0-	-28	-0-	99 1	1269 2	N	13		9 1		126	
12	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	106 1	1387 2	N	3				129	
01	1426 X	1399	-0-	-27	-0-	98 1	1291 2	N	9				138	
02	1288 X	1251	-0-	-37	-0-	85 1	1147 2	N	17		8 1		147	
03	1488 X	1456	-0-	-32	-0-	96 1	1338 2	N	20				167	
*04	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	101 1	1336 2	N	11		8 1		170	
JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860														
11	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	558 1	5320 2	N	69		181 1		54	
12	6913 X	6099	-0-	-814	-0-	649 1	5336 2	N	104				158	
01	6913 X	5873	-0-	-1040	-0-	637 1	5137 2	N	90		183 1		65	
02	6244 X	5439	-0-	-805	-0-	492 1	4861 2	N	78				143	
03	6138 X	5898	-0-	-240	-0-	549 1	5257 2	N	84		178 1		49	
04	5940 X	5536	-0-	-404	-0-	550 1	4899 2	N	79				128	
COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514														
11	930 X	521	-0-	-409	-0-	37 1	480 2	N	4		4 1		86	
12	961 X	698	-0-	-263	-0-	49 1	645 2	N	4				90	
01	899 X	729	-0-	-170	-0-	51 1	671 2	N	6				96	
02	728 X	616	-0-	-112	-0-	42 1	565 2	N	8		4 1		100	
03	757 X	757	-0-	-0-	-0-	51 1	703 2	N	3				103	
*04	831 X	831	-0-	-0-	-0-	58 1	764 2	N	8		4 1		107	
JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926														
11	690 X	665	-0-	-25	-0-	42 1	597 2	N	24				176	
12	713 X	612	-0-	-101	-0-	45 1	545 2	N	20				196	
01	651 X	566	-0-	-85	-0-	44 1	504 2	N	16				212	
02	616 X	519	-0-	-97	-0-	34 1	457 2	N	25				237	
03	682 X	467	-0-	-215	-0-	32 1	421 2	N	13				250	
04	660 X	556	-0-	-104	-0-	38 1	494 2	N	22				272	

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.//														
UNION GAS OPERATING COMPANY														
JACOB														
WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DREYER, WILLIAM														
WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250														
11	14670	X	11752	-0-	-2918	-0-	815	1	10678	3	Y	235	297 1	49
							259	9						
12	13392	X	13068	-0-	-324	-0-	941	1	11837	3	Y	264	153 1	160
							290	9						
01	13392	X	12841	-0-	-551	-0-	1056	1	11518	3	Y	243	300 1	103
							267	9						
02	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	571	1	4992	3	Y	155	198 1	60
							171	9						
03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	620	1	4885	3	Y	167	50 1	177
							184	9						
*04	20414	X	20414	-0-	-0-	-0-	1473	1	18657	3	Y	258	348 1	87
							284	9						
WATTS-GISLER														
WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530														
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
WATTS-GISLER														
WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238														
11	5370	X	4277	-0-	-1093	-0-	316	1	3892	3	Y	63	57 1	40
							69	9						
12	4402	X	4355	-0-	-47	-0-	316	1	3963	3	Y	69	65 1	44
							76	9						
01	4309	X	4029	-0-	-280	-0-	316	1	3616	3	Y	88	111 1	21
							97	9						
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	316	1	3435	3	Y	78		99
							86	9						
03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	316	1	3407	3	Y	312	359 1	52
							343	9						
04	4290	X	4239	-0-	-51	-0-	316	1	3897	3	Y	24	28 1	48
							26	9						
DREYER, WILLIAM														
WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188														
11	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	982	1	12707	3	Y	89	113 1	19
							98	9						
12	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	995	1	12347	3	Y	100	58 1	61
							110	9						
01	15035	X	12831	-0-	-2204	-0-	1082	1	11648	3	Y	92	114 1	39
							101	9						
02	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	984	1	8481	3	Y	59	75 1	23
							65	9						
03	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	1348	1	10474	3	Y	63	19 1	67
							69	9						
04	13800	X	11139	-0-	-2661	-0-	817	1	10214	3	Y	98	132 1	33
							108	9						

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
WALTER EXPLORATION COMPANY 895231												
WALTER RUSCHHAUPT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207885 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9894 - 10451												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	50 1	304 2	N	-0-		35	
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	50 1	323 2	N	-0-		35	
01	372 N	219	-0-	-153	-0-	50 1	169 2	N	-0-		35	
02	336 N	207	-0-	-129	-0-	50 1	157 2	N	-0-		35	
03	372 N	202	-0-	-170	-0-	50 1	152 2	N	-0-		35	
*04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	50 1	616 2	N	-0-		35	
XTO ENERGY INC. 945936												
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563												
11	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	1103 63 9	5944 3	N	57	182 1	74	
12	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	1132 96 9	5574 3	N	87		161	
01	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	1163 59 9	5769 3	N	54	1 8	214	
02	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	1035 57 9	5193 3	N	52	182 1	84	
03	6634 X	6103	-0-	-531	-0-	1090 143 9	4870 3	N	130		214	
04	6420 X	5602	-0-	-818	-0-	1054 37 9	4511 3	N	34	179 1	69	
ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871												
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-			N	-0-		63	
12	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		63	
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		63	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63	
HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090												
11	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	1023 72 9	5511 3	N	65		125	
12	7254 X	5764	-0-	-1490	-0-	947 157 9	4660 3	N	143		268	
01	7254 X	5355	-0-	-1899	-0-	889 56 9	4410 3	N	51	190 1	1 8	128
02	6552 X	5282	-0-	-1270	-0-	863 90 9	4329 3	N	82		210	
03	6820 X	5743	-0-	-1077	-0-	1022 156 9	4565 3	N	142	177 1	175	
04	6600 X	4499	-0-	-2101	-0-	841 57 9	3601 3	N	52		227	
SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719												
11	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	993 102 9	5349 3	N	93	173 1	150	
12	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	1126 174 9	5545 3	N	158		308	
01	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	1128 125 9	5595 3	N	114	179 1	1 8	242
02	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	982 119 9	4929 3	N	108	182 1	168	
03	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	1108 169 9	4951 3	N	154	177 1	145	
*04	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	1182 110 9	5060 3	N	100	2 8	243	

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800)										62157 832	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
MILAGRO EXPLORATION, LLC										566789						
COOLEY, M. E.										WELL #: 2	RRCID -> 239250	COMPL. DATE 06/13/2008	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10735	-	10745
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT			AMT	CODE	AMT	CODE	
11	660 N	102	-0-	-558	-0-	6 1	74 2	Y			20	4 1				70
12	558 N	125	-0-	-433	-0-	22 9	70 2	Y			45	58 1				57
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	5 1	1889 2	Y			21					78
02	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	50 9	1715 2	Y			28	46 1				60
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	143 1	1511 2	Y			53	49 1				64
*04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	23 9	918 2	Y			22	64 1				22
						127 1										
						31 9										
						109 1										
						58 9										
						70 1										
						24 9										
MISSION VALLEY, W(WCX 10600 SEG2)										62157 833	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP										251729						
ARCO COOLEY										WELL #: 3	RRCID -> 115707	COMPL. DATE 03/08/1985	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10528	-	10550
11	120 #	100	-0-	-20	-0-	100 2		N			-0-					152
12	124 #	50	-0-	-74	-0-	50 2		N			-0-					152
01	124 #	90	-0-	-34	-0-	90 2		N			-0-					152
02	112 #	32	-0-	-80	-0-	32 2		N			-0-					152
03	124 #	115	-0-	-9	-0-	115 2		N			-0-					152
*04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N			-0-					152
MISSION VALLEY, W. (YEGUA 5000)										62157 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP										531085						
COOLEY, M. E. ET AL										WELL #: 2	RRCID -> 066509	COMPL. DATE 02/06/1976	TOTAL DEPTH 9030	PERF. N/A		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					38
PLUGGED AND ABANDONED										02/08/2013 - P & A 02-08-13						
MOLINA (YEGUA)										62383 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC										178417						
FERRELL, D. L.										WELL #: 2	RRCID -> 181497	COMPL. DATE 01/25/2000	TOTAL DEPTH 5488	PERF. 5181	-	5185
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					50
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					50
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					50
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					50
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					50
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					50
MONSON (QUEEN CITY)										62508 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES			
MILAGRO EXPLORATION, LLC										566789						
GAUNTT, RUBY										WELL #: 1 C	RRCID -> 050809	COMPL. DATE 03/16/1971	TOTAL DEPTH 7893	PERF. N/A		
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	6 1	15 2	Y			-0-					-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	6 1	10 2	Y			-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	8 1	23 2	Y			-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	10 1	23 2	Y			-0-					-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	12 1	31 2	Y			-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6 1	24 2	Y			-0-					-0-

MONSON (QUEEN CITY)				//CONT.//		62508 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				//CONT.//		566789										
MUDD, MARY MAUDE				WELL #:		3	RRCID -> 059547		COMPL. DATE 09/19/1966		TOTAL DEPTH		N/A	PERF.	N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-			36 1		88 2	Y	-0-			-0-	
12	62 N	22	-0-	-40	-0-			8 1		14 2	Y	-0-			-0-	
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-			28 1		80 2	Y	-0-			-0-	
02	112 N	71	-0-	-41	-0-			21 1		50 2	Y	-0-			-0-	
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-			20 1		49 2	Y	-0-			-0-	
04	90 N	79	-0-	-11	-0-			16 1		63 2	Y	-0-			-0-	
LEWIS				WELL #:		2	RRCID -> 206853		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH		6611	PERF. 5271	- 5300	
11	150 N	144	-0-	-6	-0-			41 1		101 2	Y	2	1 1		1	
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-			2 9								
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-			60 1		99 2	Y	-0-	1 1		-0-	
								28 1		81 2	Y	2	1 1		1	
								2 9								
02	140 N	112	-0-	-28	-0-			32 1		79 2	Y	1	1 1		1	
								1 9								
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-			47 1		119 2	Y	1	1 1		1	
								1 9								
*04	201 N	201	-0-	-0-	-0-			41 1		160 2	Y	-0-	1 1		-0-	
GAUNTT, RUBY				WELL #:		3	RRCID -> 212777		COMPL. DATE 02/27/1970		TOTAL DEPTH		6369	PERF. 3630	- 3650	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
MONSON				WELL #:		4	RRCID -> 220900		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH		6650	PERF. 5290	- 5316	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-	
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-			-0-	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-			1 1		2 2	N	-0-			-0-	
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-			4 1		11 2	N	-0-			-0-	
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-			3 1		8 2	N	-0-			-0-	
*04	25 N	25	-0-	-0-	-0-			5 1		20 2	N	-0-			-0-	
MONSON				WELL #:		2	RRCID -> 222479		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH		6600	PERF. 5255	- 5280	
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-			13 1		32 2	N	-0-			-0-	
12	62 N	39	-0-	-23	-0-			15 1		24 2	N	-0-			-0-	
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-			22 1		64 2	N	-0-			-0-	
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-			17 1		41 2	N	-0-			-0-	
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-			16 1		39 2	N	-0-			-0-	
04	60 N	36	-0-	-24	-0-			7 1		29 2	N	-0-			-0-	

MONT (WILCOX 10640)				62518 650		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354													
GERDES				WELL #:		1		RRCID -> 207663		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9680 - 9704			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	360	1	2325	2	N	387	716	1	7	8	30	
12	2976 X	2585	-0-	-391	-0-	426	9										
01	2666 X	1804	-0-	-862	-0-	744	1	1453	2	N	353	181	1	1	8	201	
02	2912 X	384	-0-	-2528	-0-	388	9										
03	3224 X	1898	-0-	-1326	-0-	744	1	700	2	N	327	359	1	4	8	165	
04	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	360	9										
						180	2	204	9	N	185	179	1	2	8	169	
						744	1	683	2	N	428	522	1	4	8	71	
						471	9										
										N	NO RPT					71	
BYCZYNSKI				WELL #:		1		RRCID -> 210633		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10639 - 10659			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48	
NEW-HENDERSON UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 216104		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11975		PERF.10734 - 10834			
11	2400 X	2304	-0-	-96	-0-	2226	2	78	9	N	71					143	
12	2480 X	2247	-0-	-233	-0-	2155	2	92	9	N	84	192	1			35	
01	2449 X	1932	-0-	-517	-0-	1863	2	69	9	N	63					98	
02	2156 X	1933	-0-	-223	-0-	1848	2	85	9	N	77					175	
03	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	252	1	5670	2	N	302	191	1			286	
						332	9										
04	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					286	
SCHINDLER, GILBERT				WELL #:		2		RRCID -> 267345		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 11295		PERF.10246 - 11112			
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 W	15640	-0-	15640	15640	14990	2	650	9	N	591	520	1			71	
11	0 W	8875	-0-	8875	24515	8623	2	252	9	N	229	177	1			123	
12	0 W	5564	-0-	5564	30079	5414	2	150	9	N	136	178	1			81	
01	0 W	3803	-0-	3803	33882	3692	2	111	9	N	101					182	
02	0 W	2507	-0-	2507	36389	2482	2	25	9	N	23					205	
03	0 W	4996	-0-	4996	41385	420	1	4443	2	N	121	179	1	1	8	146	
						133	9										
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	41385					N	NO RPT					146	
VALENCE OPERATING COMPANY				881167													
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE				WELL #:		2		RRCID -> 250787		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 10532		PERF.10286 - 10296			
11	4020 X	1682	-0-	-2338	-0-	1561	2	121	9	Y	110	7	8			195	
12	3689 X	703	-0-	-2986	-0-	702	2	1	9	Y	1	1	8			195	
01	3689 X	662	-0-	-3027	-0-	660	2	2	9	Y	2	2	8			195	
02	2856 X	818	-0-	-2038	-0-	804	2	14	9	Y	13	171	1			37	
03	2542 X	58	-0-	-2484	-0-	58	2			Y	-0-					37	
04	1680 X	22	-0-	-1658	-0-	22	2			Y	-0-					37	

MONT (WILCOX 10,900)				62518 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354								
MONT GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 203645	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 15200	PERF.10926	- 10941			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157

GARNER				WELL #: 1	RRCID -> 254215	COMPL. DATE 09/21/2009	TOTAL DEPTH 11315	PERF.10830	- 10923			
11	40470 X	34750	-0-	-5720	-0-	33750	2	1000 9	N	909	955 1	146
12	40455 X	35124	-0-	-5331	-0-	34113	2	1011 9	N	919	955 1	109
01	38812 X	33004	-0-	-5808	-0-	31991	2	1013 9	N	921	759 1	266
02	33236 X	30506	-0-	-2730	-0-	29649	2	857 9	N	779	958 1	84
03	35898 X	32268	-0-	-3630	-0-	31355	2	913 9	N	830	763 1	150
04	34740 X	NO RPT	-0-	-34740	-0-			N	NO RPT			150

BUJNOCH-HENDERSON				WELL #: 1	RRCID -> 267873	COMPL. DATE 05/21/2012	TOTAL DEPTH 11333	PERF.10909	- 10922			
05	0 W	15953	-0-	15953	15953	15396	2	557 9	N	506	372 1	132
06	0 W	47158	-0-	47158	63111	45703	2	1455 9	N	1323	1111 1	343
07	0 W	47044	-0-	47044	110155	45688	2	1356 9	N	1233	1472 1	104
08	0 W	43891	-0-	43891	154046	42638	2	1253 9	N	1139	939 1	304
09	0 W	40866	-0-	40866	194912	39689	2	1177 9	N	1070	1122 1	252
10	0 W	40004	-0-	40004	234916	38874	2	1130 9	N	1027	940 1	334
11	0 W	36988	-0-	36988	271904	35972	2	1016 9	N	924	1142 1	116
12	0 W	36088	-0-	36088	307992	35109	2	979 9	N	890	756 1	250
01	0 W	35404	-0-	35404	343396	34505	2	899 9	N	817	953 1	114
02	0 W	28398	-0-	28398	371794	27653	2	745 9	N	677	576 1	215
03	0 W	31414	-0-	31414	403208	30618	2	796 9	N	724	761 1	178
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	403208			N	NO RPT			178

MONTEOLA (EDWARDS)				62589 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE			
TALISMAN ENERGY USA INC.				835506								
BOONE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 067270	COMPL. DATE 10/02/2007	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 3360	- 3380			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOODY RANCH				62673 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACKSON			
PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867								
MOODY RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 066521	COMPL. DATE 01/26/1976	TOTAL DEPTH 8335	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOODY RANCH (7300)													62673 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC.													665867			
MOODY RANCH													WELL #: 1	RRCID -> 242152	COMPL. DATE 01/16/2009	TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5412 - 5432
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOONEY, E. (YEGUA 5450)													62700 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT
CICO OIL & GAS COMPANY													153410			
FOSTER, WM. C.													WELL #: 3	RRCID -> 085771	COMPL. DATE 11/16/1979	TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452
11	3612 R	3612	-0-	-0-	-0-		32 1	3580 2	N		-0-					-0-
12	3720 #	3352	-0-	-368	-0-		32 1	3320 2	N		-0-					-0-
01	3906 #	3244	-0-	-662	-0-		31 1	3213 2	N		-0-					-0-
02	3041	3041	-0-	-0-	-0-		29 1	3012 2	N		-0-					-0-
03	3397	3397	-0-	-0-	-0-		33 1	3364 2	N		-0-					-0-
*04	3356	3356	-0-	-0-	-0-		32 1	3324 2	N		-0-					-0-
MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775)													62788 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC.													582558			
SMOTHERS													WELL #: 2	RRCID -> 170224	COMPL. DATE 05/14/1998	TOTAL DEPTH 3527 PERF. 3078 - 3080
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC													802627			
DENNEY													WELL #: 1	RRCID -> 163090	COMPL. DATE 12/22/1996	TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
MORALES (FRIO E)													62795 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON
ASSOCIATED MINERALS INTEREST													035520			
HOLLINGSWORTH, L. R. -B-													WELL #: 5	RRCID -> 121874	COMPL. DATE 07/21/1986	TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3592 - 3600
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-

MORALES (1500)				62795 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
ALS PRODUCTION CO.				015610						
ROBINSON, VELMA				WELL #: 4	RRCID -> 078066	COMPL. DATE 08/05/1978	TOTAL DEPTH 4862	PERF. 1493	-	1506
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORALES (1750)				62795 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP				036548						
ROBINSON, VELMA				WELL #: 2	RRCID -> 081065	COMPL. DATE 01/29/1987	TOTAL DEPTH 4909	PERF. 1327	-	1335
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORALES (2280)				62795 760	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552						
CALLAWAY				WELL #: 2	RRCID -> 225631	COMPL. DATE 12/06/2006	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2413	-	2415
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MORALES (2540)				62795 780	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552						
CAMPBELL				WELL #: 2	RRCID -> 238942	COMPL. DATE 03/23/2007	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2510	-	2526
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MORALES (2700)				62795 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON			
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552						
CALLAWAY #1				WELL #: 1	RRCID -> 179373	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH 2718	PERF. 2581	-	2586
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MORALES (2710)																			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.																			
CALLAWAY #2																			
					62795 810	NON-ASSOCIATED					ONE WELL								
					144535														
WELL #:					1	RRCID -> 179374					COMPL. DATE 08/01/2000								
											TOTAL DEPTH 3000								
											PERF. 2548 - 2552								
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MORALES (2815)																			
FREDDY'S WELL SERVICE, INC.																			
WYNN, STEVE "A"																			
WELL #:					1	RRCID -> 180306					COMPL. DATE 09/28/2000								
											TOTAL DEPTH 3580								
											PERF. 3373 - 3375								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013 - P&A 02-20-2013																			
MORALES (3260)																			
BNP PETROLEUM CORPORATION																			
SLAZENGER FRIO																			
WELL #:					1	RRCID -> 250785					COMPL. DATE 09/10/2009								
											TOTAL DEPTH N/A								
											PERF. N/A								
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	45766							N	NO RPT					1	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	45766							N	NO RPT					1	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	45766							N	NO RPT					1	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	45766							N	NO RPT					1	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	45766							N	NO RPT					1	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	45766							N	NO RPT					1	
MORALES (3850)																			
STRATCO OPERATING CO., INC.																			
WASHINGTON, R. L. EST.																			
WELL #:					1	RRCID -> 161315					COMPL. DATE 11/06/1996								
											TOTAL DEPTH 4200								
											PERF. 3670 - 3676								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MORALES (4360)																			
GEONATURAL RESOURCES, INC.																			
GEO-GOLDENROD																			
WELL #:					05	RRCID -> 202574					COMPL. DATE 12/01/2003								
											TOTAL DEPTH 4500								
											PERF. 4398 - 4405								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MORALES, E. (WILCOX)				62796 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005									
JACKSON-WILLIAMS				WELL #: 2	RRCID -> 163085	COMPL. DATE 12/22/2003	TOTAL DEPTH 13878	PERF.10750	- 13612				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	5970 X	5888	-0-	-82	-0-	650 1	5118 2	N	109		170		
12	6138 X	6038	-0-	-100	-0-	120 9	5379 2	N	41		211		
01	6045 X	6043	-0-	-2	-0-	614 1	5337 2	N	73	180 1	104		
02	5404 X	5384	-0-	-20	-0-	45 9	4575 2	N	62		166		
03	5983 X	5564	-0-	-419	-0-	626 1	4814 2	N	59		225		
04	5790 X	5132	-0-	-658	-0-	80 9	4803 2	N	38	184 1	79		
						741 1							
						68 9							
						685 1							
						65 9							
						287 1							
						42 9							
JACKSON-WILLIAMS				WELL #: 3	RRCID -> 234221	COMPL. DATE 02/02/2008	TOTAL DEPTH 13856	PERF.13195	- 13548				
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	19 1	147 2	N	-0-		-0-		
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	16 1	140 2	N	-0-		-0-		
01	248 N	163	-0-	-85	-0-	17 1	146 2	N	-0-		-0-		
02	168 N	126	-0-	-42	-0-	18 1	108 2	N	-0-		-0-		
03	155 N	17	-0-	-138	-0-	2 1	15 2	N	-0-		-0-		
*04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11 1	180 2	N	-0-		-0-		
MORALES, NORTH (WILCOX)				62797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON			
C & E OPERATING, INC.				120079									
MOORE				WELL #: 1	RRCID -> 226831	COMPL. DATE 11/03/2006	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11760	- 11780				
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-		
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-		
*01	275 X	-0-	-0-	-275	-0-			N	-0-		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____												01/26/2013 - P & A 01-26-13	
MOORE-STAFFORD				WELL #: 1	RRCID -> 254487	COMPL. DATE 11/07/2006	TOTAL DEPTH 12101	PERF.11324	- 11330				
11	5040 X	4714	-0-	-326	-0-	4557 2	157 9	N	143	359 1	183		
12	5549 X	5062	-0-	-487	-0-	4898 2	164 9	N	149		332		
01	5549 X	4591	-0-	-958	-0-	4450 2	141 9	N	128	361 1	99		
02	5012 X	4339	-0-	-673	-0-	4196 2	143 9	N	130		229		
03	5177 X	5128	-0-	-49	-0-	4966 2	162 9	N	147		376		
04	4890 X	4623	-0-	-267	-0-	4493 2	130 9	N	118	350 1	144		
MORALES, NORTH (WILCOX -H-)				62797 682	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
PETRA OLEUM CORP.				659826									
BORCHERS, WM.				WELL #: 3	RRCID -> 003495	COMPL. DATE 06/15/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9880	- 9900				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

MORALES, NORTH (1250)				62797 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
BRINKERHOFF OIL COMPANY				093408						
BORCHERS, O. R. -A-				WELL #: 2	RRCID -> 096493	COMPL. DATE 09/21/1981	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 1284	-	1294
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MORALES, NORTH (1910)				62797 785	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
BORCHERS "B"				WELL #: 3	RRCID -> 227768	COMPL. DATE 03/29/2007	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 1994	-	1999
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MORALES, N. (9250)				62797 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON			
ACOCK OPERATING LIMITED				003596						
E. YATES GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 162985	COMPL. DATE 10/20/1996	TOTAL DEPTH 12750	PERF. 9204	-	9218
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
WILLIAMS				WELL #: 1	RRCID -> 224928	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9124	-	9134
11	1950	N	1159	-0-	-791	-0-	102 1	1015 2	N	38
12	1767	N	857	-0-	-910	-0-	42 9	736 2	N	37
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	80 1	1043 2	N	104
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	41 9	1252 2	N	45
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	62 1	1200 2	N	57
*04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	114 9	1000 2	N	79
							120 1			185
							50 9			1
							63 9			
							87 9			
MORAY (EDWARDS)				62827 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748						
BURNS GAS UNIT NO 1				WELL #: 2	RRCID -> 235538	COMPL. DATE 06/04/2008	TOTAL DEPTH 14490	PERF. 14780	-	17303
11	29340	X	20708	-0-	-8632	-0-	440 1	20268 3	N	-0-
12	29853	X	23241	-0-	-6612	-0-	520 1	22721 3	N	-0-
01	29853	X	26734	-0-	-3119	-0-	596 1	26138 3	N	-0-
02	26964	X	25063	-0-	-1901	-0-	578 1	24485 3	N	-0-
03	31363	X	31363	-0-	-0-	-0-	680 1	30683 3	N	-0-
*04	28810	X	28810	-0-	-0-	-0-	696 1	28114 3	N	-0-

MORAY (EDWARDS)														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.														
STILES GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	30210 X	22087	-0-	-8123	-0-	467	1	21512	3	N	98			172
12	29450 X	24056	-0-	-5394	-0-	108	9							
01	29450 X	22384	-0-	-7066	-0-	535	1	23403	3	N	107	10	8	269
02	22596 X	20064	-0-	-2532	-0-	118	9							
03	27432 X	27432	-0-	-0-	-0-	497	1	21787	3	N	91	181	1	179
04	23280 X	22864	-0-	-416	-0-	100	9							
						460	1	19507	3	N	88	180	1	87
						97	9							
						593	1	26760	3	N	72			159
						79	9							
						551	1	22265	3	N	44			203
						48	9							
BURNS GAS UNIT NO 1														
WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729														
11	48360 X	36246	-0-	-12114	-0-	770	1	35476	3	N	-0-			-0-
12	49786 X	43257	-0-	-6529	-0-	967	1	42290	3	N	-0-			-0-
01	46252 X	41944	-0-	-4308	-0-	935	1	41009	3	N	-0-			-0-
02	38976 X	34590	-0-	-4386	-0-	798	1	33792	3	N	-0-			-0-
03	43152 X	37475	-0-	-5677	-0-	812	1	36663	3	N	-0-			-0-
04	41760 X	36949	-0-	-4811	-0-	892	1	36057	3	N	-0-			-0-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3														
WELL #: 1 RRCID -> 236866 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338														
11	33330 X	29801	-0-	-3529	-0-	633	1	29168	3	N	-0-			-0-
12	34162 X	26052	-0-	-8110	-0-	582	1	25470	3	N	-0-			-0-
01	32891 X	26091	-0-	-6800	-0-	582	1	25509	3	N	-0-			-0-
02	28616 X	23124	-0-	-5492	-0-	533	1	22591	3	N	-0-			-0-
03	31403 X	24974	-0-	-6429	-0-	541	1	24433	3	N	-0-			-0-
04	29790 X	23539	-0-	-6251	-0-	568	1	22971	3	N	-0-			-0-
BURNS GAS UNIT NO 1														
WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200														
11	9510 X	8045	-0-	-1465	-0-	171	1	7874	3	N	-0-			-0-
12	9827 X	8868	-0-	-959	-0-	198	1	8670	3	N	-0-			-0-
01	9548 X	8015	-0-	-1533	-0-	179	1	7836	3	N	-0-			-0-
02	8624 X	7716	-0-	-908	-0-	178	1	7538	3	N	-0-			-0-
03	8866 X	7350	-0-	-1516	-0-	159	1	7191	3	N	-0-			-0-
04	8580 X	6811	-0-	-1769	-0-	164	1	6647	3	N	-0-			-0-
FRED BUCHEL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 237207 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14470 - 16063														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STILES GAS UNIT "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246														
11	51120 X	47142	-0-	-3978	-0-	1001	1	46141	3	N	-0-			-0-
12	52824 X	44900	-0-	-7924	-0-	1004	1	43896	3	N	-0-			-0-
01	52824 X	48908	-0-	-3916	-0-	1090	1	47818	3	N	-0-			-0-
02	45640 X	41760	-0-	-3880	-0-	963	1	40797	3	N	-0-			-0-
03	50530 X	47963	-0-	-2567	-0-	1039	1	46924	3	N	-0-			-0-
04	47340 X	38109	-0-	-9231	-0-	920	1	37189	3	N	-0-			-0-

MORAY (EDWARDS)		//CONT.//		62827 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
STILES GAS UNIT NO 1		WELL #:		2	RRCID ->	239168	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	14482	PERF.14400 - 16046
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	239213	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	14521	PERF.14600 - 15909
11	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	199	1	9157	3	N	-0-
12	8773 X	5943	-0-	-2830	-0-	133	1	5810	3	N	-0-
01	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	175	1	7693	3	N	-0-
02	8736 X	5273	-0-	-3463	-0-	122	1	5151	3	N	-0-
03	9672 X	6514	-0-	-3158	-0-	141	1	6373	3	N	-0-
04	9360 X	7422	-0-	-1938	-0-	179	1	7243	3	N	-0-
FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1		WELL #:		2	RRCID ->	239214	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	14527	PERF.14480 - 16105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	239425	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	14427	PERF.14450 - 16490
11	17400 X	15943	-0-	-1457	-0-	339	1	15604	3	N	-0-
12	17825 X	15885	-0-	-1940	-0-	355	1	15530	3	N	-0-
01	17825 X	15715	-0-	-2110	-0-	350	1	15365	3	N	-0-
02	15204 X	13635	-0-	-1569	-0-	314	1	13321	3	N	-0-
03	16461 X	15323	-0-	-1138	-0-	332	1	14991	3	N	-0-
04	15930 X	14674	-0-	-1256	-0-	354	1	14320	3	N	-0-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3		WELL #:		2	RRCID ->	243873	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.14540 - 16855
11	17310 X	9150	-0-	-8160	-0-	194	1	8956	3	N	-0-
12	12152 X	7115	-0-	-5037	-0-	159	1	6956	3	N	-0-
01	11129 X	5360	-0-	-5769	-0-	120	1	5240	3	N	-0-
02	10052 X	6966	-0-	-3086	-0-	161	1	6805	3	N	-0-
03	11129 X	4944	-0-	-6185	-0-	107	1	4837	3	N	-0-
04	9150 X	6611	-0-	-2539	-0-	160	1	6451	3	N	-0-
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1		WELL #:		3	RRCID ->	245440	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	14475	PERF.14555 - 16853
11	17100 X	15972	-0-	-1128	-0-	339	1	15633	3	N	-0-
12	17670 X	16364	-0-	-1306	-0-	366	1	15998	3	N	-0-
01	17608 X	14837	-0-	-2771	-0-	331	1	14506	3	N	-0-
02	15876 X	13503	-0-	-2373	-0-	311	1	13192	3	N	-0-
03	16647 X	15397	-0-	-1250	-0-	334	1	15063	3	N	-0-
04	15960 X	15152	-0-	-808	-0-	366	1	14786	3	N	-0-
STILES GAS UNIT "A" NO 1		WELL #:		2	RRCID ->	245441	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	14514	PERF.14483 - 16275
11	40200 X	36344	-0-	-3856	-0-	772	1	35572	3	N	-0-
12	40176 X	28306	-0-	-11870	-0-	633	1	27673	3	N	-0-
01	40021 X	32008	-0-	-8013	-0-	714	1	31294	3	N	-0-
02	35308 X	30032	-0-	-5276	-0-	693	1	29339	3	N	-0-
03	38564 X	35688	-0-	-2876	-0-	773	1	34915	3	N	-0-
04	36330 X	30611	-0-	-5719	-0-	739	1	29872	3	N	-0-

MORAY (EDWARDS)													CNTY: DE WITT														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.																											
FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1																											
WELL #: 3													RRCID -> 246339			COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 14462			PERF.14655 - 15659					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE												
11	8700 X	5705	-0-	-2995	-0-	120 1	53 9	5532 3	Y	48					135												
12	8990 X	4221	-0-	-4769	-0-	94 1	36 9	4091 3	Y	33					168												
01	7099 X	4624	-0-	-2475	-0-	102 1	54 9	4468 3	Y	49	169	1			48												
02	6412 X	3216	-0-	-3196	-0-	74 1	24 9	3118 3	Y	22					70												
03	6448 X	3363	-0-	-3085	-0-	72 1	61 9	3230 3	Y	55					125												
04	5700 X	3690	-0-	-2010	-0-	88 1	36 9	3566 3	Y	33					158												
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 2													WELL #: 1			RRCID -> 251201			COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 14923			PERF.14750 - 14900		
11	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	121 1		5584 3	N	-0-					-0-												
12	5859 X	5158	-0-	-701	-0-	115 1		5043 3	N	-0-					-0-												
01	5859 X	4611	-0-	-1248	-0-	103 1		4508 3	N	-0-					-0-												
02	5320 X	3933	-0-	-1387	-0-	91 1		3842 3	N	-0-					-0-												
03	5890 X	1474	-0-	-4416	-0-	32 1		1442 3	N	-0-					-0-												
04	5700 X	3903	-0-	-1797	-0-	94 1		3809 3	N	-0-					-0-												
STILES GAS UNIT NO 1													WELL #: 3			RRCID -> 252026			COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 14473			PERF.14600 - 16315		
11	11970 X	10811	-0-	-1159	-0-	229 1	52 9	10530 3	Y	47					177												
12	11873 X	11310	-0-	-563	-0-	251 1	74 9	10985 3	Y	67					244												
01	11873 X	10669	-0-	-1204	-0-	236 1	72 9	10361 3	Y	65	187	1			122												
02	10668 X	9887	-0-	-781	-0-	227 1	46 9	9614 3	Y	42					164												
03	11315 X	9874	-0-	-1441	-0-	213 1	39 9	9622 3	Y	35					199												
04	10950 X	9549	-0-	-1401	-0-	229 1	47 9	9273 3	Y	43					242												
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1													WELL #: 2			RRCID -> 253398			COMPL. DATE 10/28/2008			TOTAL DEPTH 14552			PERF.14443 - 17368		
11	25230 X	22251	-0-	-2979	-0-	473 1		21778 3	N	-0-					-0-												
12	25451 X	21144	-0-	-4307	-0-	473 1		20671 3	N	-0-					-0-												
01	24076 X	24076	-0-	-0-	-0-	537 1		23539 3	N	-0-					-0-												
02	20776 X	18667	-0-	-2109	-0-	430 1		18237 3	N	-0-					-0-												
03	37267 X	37267	-0-	-0-	-0-	808 1		36459 3	N	-0-					-0-												
*04	26735 X	26735	-0-	-0-	-0-	645 1		26090 3	N	-0-					-0-												
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3													WELL #: 4			RRCID -> 255162			COMPL. DATE 06/22/2010			TOTAL DEPTH 17500			PERF.15205 - 17096		
11	30510 X	21005	-0-	-9505	-0-	446 1		20559 3	N	-0-					-0-												
12	25730 X	23401	-0-	-2329	-0-	523 1		22878 3	N	-0-					-0-												
01	24335 X	21904	-0-	-2431	-0-	488 1		21416 3	N	-0-					-0-												
02	21980 X	15611	-0-	-6369	-0-	360 1		15251 3	N	-0-					-0-												
03	24335 X	15156	-0-	-9179	-0-	328 1		14828 3	N	-0-					-0-												
04	22650 X	15679	-0-	-6971	-0-	379 1		15300 3	N	-0-					-0-												

MORAY (EDWARDS)		//CONT.//		62827 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
THIEME GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	262900	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	15082	PERF.	14676 - 17580
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	12690 X	11727	-0-	-963	-0-	249	1	11478	3	N	-0-	-0-
12	13113 X	8993	-0-	-4120	-0-	201	1	8792	3	N	-0-	-0-
01	13113 X	9175	-0-	-3938	-0-	205	1	8970	3	N	-0-	-0-
02	10948 X	8022	-0-	-2926	-0-	185	1	7837	3	N	-0-	-0-
03	12121 X	9068	-0-	-3053	-0-	197	1	8871	3	N	-0-	-0-
04	11730 X	8303	-0-	-3427	-0-	200	1	8103	3	N	-0-	-0-

CUSACK GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	263820	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	14440	PERF.	14675 - 18445
11	15030 X	14305	-0-	-725	-0-	14305	3		N	-0-	-0-	-0-
12	15531 X	13816	-0-	-1715	-0-	13816	3		N	-0-	-0-	-0-
01	15159 X	13269	-0-	-1890	-0-	13269	3		N	-0-	-0-	-0-
02	13356 X	11620	-0-	-1736	-0-	11620	3		N	-0-	-0-	-0-
03	14787 X	11249	-0-	-3538	-0-	11249	3		N	-0-	-0-	-0-
04	14310 X	11607	-0-	-2703	-0-	11607	3		N	-0-	-0-	-0-

HAMILTON GAS UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID ->	264151	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	14378	PERF.	15047 - 16326
11	9210 X	7450	-0-	-1760	-0-	158	1	7292	3	N	-0-	-0-
12	9331 X	5663	-0-	-3668	-0-	127	1	5536	3	N	-0-	-0-
01	9103 X	9103	-0-	-0-	-0-	203	1	8900	3	N	-0-	-0-
02	7280 X	6146	-0-	-1134	-0-	142	1	6004	3	N	-0-	-0-
03	7688 X	7501	-0-	-187	-0-	163	1	7338	3	N	-0-	-0-
04	8820 X	5545	-0-	-3275	-0-	134	1	5411	3	N	-0-	-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC		684431										
CUERO SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265940	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	6886 - 7366
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MORRIS DYE (2370)		62987 200			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
PLAZA OIL & GAS, INC.		667995										
HUDDLESTON, H. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	123480	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	2377 - 2381
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT 100													63130 100 483925	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
													WELL #:	1	RRCID ->	266396	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	9263	PERF.	8524 -	8538
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE											
11	12510	13252	-0-	742	12182	180 1 430 9	12642 2	Y	391	399 1		67											
12	12927	12282	-0-	-645	11537	186 1 385 9	11711 2	Y	350	316 1		101											
01	12927	11128	-0-	-1799	9738	186 1 413 9	10529 2	Y	375	433 1		43											
02	11676	10493	-0-	-1183	8555	168 1 356 9	9969 2	Y	324	288 1		79											
03	12927	10277	-0-	-2650	5905	186 1 288 9	9803 2	Y	262	286 1		55											
04	12510	8269	-0-	-4241	1664	180 1 231 9	7858 2	Y	210	210 1		55											
MOSQUITO POINT, N. (FRIO I) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT 100													63130 200 483925	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
													WELL #:	1	RRCID ->	230808	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	9263	PERF.	8750 -	8762
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/23/2011																							
MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2) HENDRIK'S HOLDING USA LTD. WELDER-CLIBURN													63131 500 378253	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
													WELL #:	3C	RRCID ->	061276	COMPL. DATE	02/14/1975	TOTAL DEPTH	8351	PERF.	N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
MOULTON (JACKSON) SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. MOLNOSKEY, VICTOR													63279 500 804350	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA					
													WELL #:	1	RRCID ->	072663	COMPL. DATE	04/09/1977	TOTAL DEPTH	1411	PERF.	N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
HEIMER, LOIS													WELL #:	1	RRCID ->	075224	COMPL. DATE	09/13/1977	TOTAL DEPTH	1608	PERF.	1218 -	1226
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											

MOULTON (JACKSON)													CNTY: LAVACA				
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD.																	
SUSTR, JIM J. UNIT																	
													</				

MOUNT LUCAS (1500)		63354 513		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
COLOGNE PRODUCTION COMPANY		168910							
CARTWRIGHT, HOLMAN		WELL #: 101		RRCID -> 192773		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 1564 - 1575	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MOUNT LUCAS (1700)		63354 540		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK	
COLOGNE PRODUCTION COMPANY		168910							
CARTWRIGHT, HOLMAN		WELL #: 105		RRCID -> 176888		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 1636 - 1644	
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	42 1	340 2	N	-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	79 1	450 2	N	-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CARTWRIGHT, HOLMAN		WELL #: 91		RRCID -> 178810		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 2218 - 2230	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MOUNT LUCAS (1950)		63354 567		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
COLOGNE PRODUCTION COMPANY		168910							
HOLMAN CARTWRIGHT "C"		WELL #: 8		RRCID -> 150838		COMPL. DATE 06/28/1994		TOTAL DEPTH 4062 PERF. 2000 - 2008	
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	17 1	136 2	N	-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	28 1	159 2	N	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MOUNT LUCAS (2100)		63354 594		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
COLOGNE PRODUCTION COMPANY		168910							
CARTWRIGHT, HOLMAN		WELL #: 4		RRCID -> 003215		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2124 - 2145	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CARTWRIGHT, HOLMAN		WELL #: 2 C		RRCID -> 022864		COMPL. DATE 05/13/1963		TOTAL DEPTH 4726 PERF. 1971 - 1992	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MOUNT LUCAS (2100)													CNTY: LIVE OAK											
COLOGNE PRODUCTION COMPANY																								
CARTWRIGHT, HOLMAN -C-																								
													//CONT.//	63354 594	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
													//CONT.//	168910										
													WELL #:	4 F	RRCID ->	045896	COMPL. DATE	12/05/1968	TOTAL DEPTH	6223	PERF. 2098 -	2109		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM										
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	154	1	1237	2	N	-0-			-0-										
12	713 N	369	-0-	-344	-0-	55	1	314	2	N	-0-			-0-										
01	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-										
02	1288 N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-			-0-										
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.													732075											
CARTWRIGHT RANCH													WELL #:			2	RRCID ->	258657	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2102 -	2128
11	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	355	1	8345	2	N	-0-			-0-										
12	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	361	1	6514	2	N	-0-			-0-										
01	6231 X	4951	-0-	-1280	-0-	538	1	4413	2	N	-0-			-0-										
02	6860 X	4975	-0-	-1885	-0-	556	1	4419	2	N	-0-			-0-										
03	7595 X	4450	-0-	-3145	-0-	620	1	3830	2	N	-0-			-0-										
04	7350 X	4022	-0-	-3328	-0-	596	1	3426	2	N	-0-			-0-										
MOUNT LUCAS (2150)													63354 621			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
COLOGNE PRODUCTION COMPANY													168910											
CARTWRIGHT, HOLMAN -A-													WELL #:			2 F	RRCID ->	035013	COMPL. DATE	11/13/1964	TOTAL DEPTH	4706	PERF. 2149 -	2161
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
MOUNT LUCAS (2200)													63354 648			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIVE OAK		
COLOGNE PRODUCTION COMPANY													168910											
CARTWRIGHT, HOLMAN -C-													WELL #:			4 G	RRCID ->	045897	COMPL. DATE	12/05/1968	TOTAL DEPTH	6223	PERF. N/A	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
MOUNT LUCAS (2400)													63354 675			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIVE OAK		
COLOGNE PRODUCTION COMPANY													168910											
CARTWRIGHT, HOLMAN													WELL #:			2 U	RRCID ->	022865	COMPL. DATE	05/13/1963	TOTAL DEPTH	4726	PERF. 2286 -	2302
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	138	1	1105	2	N	-0-			-0-										
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	257	1	1462	2	N	-0-			-0-										
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-										
02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-			-0-										
03	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
CARTWRIGHT, HOLMAN													WELL #:			94	RRCID ->	138826	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	4759	PERF. 2328 -	2340
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										

MOUNT LUCAS (2600)		63354 729		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK							
COLOGNE PRODUCTION COMPANY		168910													
CARTWRIGHT, HOLMAN		WELL #:		2 L	RRCID -> 022866	COMPL. DATE 05/13/1963		TOTAL DEPTH 4726		PERF. 2578 - 2596					
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MISSOURI PACIFIC RR CO.		WELL #:		3 U	RRCID -> 030930	COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2580 - 2600					
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-		8 1	68 2	N	-0-					-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-		16 1	91 2	N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (3200)		63354 756		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
COLOGNE PRODUCTION COMPANY		168910													
MISSOURI PACIFIC RR CO.		WELL #:		4 C	RRCID -> 033081	COMPL. DATE 05/10/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3151 - 3173					
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-		41 1	326 2	N	-0-					-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-		80 1	456 2	N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (3800)		63354 810		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK							
COLOGNE PRODUCTION COMPANY		168910													
MISSOURI PACIFIC RR CO.		WELL #:		4 L	RRCID -> 033080	COMPL. DATE 05/10/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3785 - 3789					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (4300)		63354 864		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
COLOGNE PRODUCTION COMPANY		168910													
CARTWRIGHT, HOLMAN -A-		WELL #:		2 G	RRCID -> 034703	COMPL. DATE 11/13/1964		TOTAL DEPTH 4706		PERF. 4293 - 4302					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (5500)				63354 945	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075									
CARTWRIGHT RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 264537	COMPL. DATE 09/01/2011	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 5454	-	5648			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	6840 #	6208	-0-	-632	-0-	555 1 168 9	5485 3	N	153	180 1	82		
12	5124 R	5124	-0-	-0-	-0-	512 1 142 9	4470 3	N	129	164 1	47		
01	6593 R	6593	-0-	-0-	-0-	572 1 163 9	5858 3	N	148		195		
02	6257	6257	-0-	-0-	-0-	522 1 112 9	5623 3	N	102	175 1	122		
03	6999	6999	-0-	-0-	-0-	390 1 227 9	6382 3	N	206	173 1	155		
*04	6559	6559	-0-	-0-	-0-	346 1 102 9	6111 3	N	93	183 1	65		

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-)				63385 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC.				215625									
WEATHERSBY				WELL #: 1	RRCID -> 107086	COMPL. DATE 07/07/1983	TOTAL DEPTH 6055	PERF. 4256	-	4260			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22		

MOUNTAIN VIEW (SAND 4)				63466 735	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
RISER, E. L.				WELL #: 2	RRCID -> 109083	COMPL. DATE 01/07/1984	TOTAL DEPTH 11320	PERF. 10106	-	10126			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)				63466 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
RISER, E. L.				WELL #: 1	RRCID -> 102242	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 12516	PERF. 9361	-	9513	
11	5700 X	1318	-0-	-4382	-0-	173 1 13 9	1132 3	Y	12		219		
12	2139 X	678	-0-	-1461	-0-	95 1 7 9	576 3	Y	6		225		
01	2449 X	1015	-0-	-1434	-0-	138 1 13 9	864 3	Y	12	175 1	62		
02	2212 X	666	-0-	-1546	-0-	87 1 8 9	571 3	Y	7		69		
03	2449 X	344	-0-	-2105	-0-	59 1 3 9	282 3	Y	3		72		
04	1320 X	482	-0-	-838	-0-	69 1 2 9	411 3	Y	2		74		

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)				//CONT.//	63466 777	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//	891175									
ARCO SANGER ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 111042			COMPL. DATE 05/16/2000			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	44 1	286 3	Y	26	25 1		28		
12	434 N	377	-0-	-57	-0-	29 9	313 3	Y	11			39		
01	558 N	432	-0-	-126	-0-	12 9	357 3	Y	16	39 1		16		
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	57 1	337 3	Y	12			28		
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	18 9	358 3	Y	19	17 1		30		
*04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	51 1	448 3	Y	8	16 1		22		
						13 9								
						74 1								
						21 9								
						75 1								
						9 9								
MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500)					63466 790	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
WAGNER OIL COMPANY					891175									
RISER, E. L.				WELL #:	3	RRCID -> 180191			COMPL. DATE 06/25/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9840 - 9854		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400)					63466 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
WAGNER OIL COMPANY					891175									
ARCO SANGER ESTATE				WELL #:	3	RRCID -> 113560			COMPL. DATE 09/24/1984			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10388 - 10412		
11	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	501 1	3265 3	Y	69	57 1		73		
12	4867 X	4538	-0-	-329	-0-	76 9	3808 3	Y	93			166		
01	4867 X	3588	-0-	-1279	-0-	628 1	3029 3	Y	71	166 1		71		
02	4396 X	3724	-0-	-672	-0-	102 9	3174 3	Y	61			132		
03	3968 X	3940	-0-	-28	-0-	481 1	3155 3	Y	119	81 1		170		
04	4380 X	3472	-0-	-908	-0-	78 9	2939 3	Y	35	91 1		114		
						483 1								
						67 9								
						654 1								
						131 9								
						494 1								
						39 9								
SANGER ESTATE				WELL #:	7	RRCID -> 159451			COMPL. DATE 07/08/1996			TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373		
11	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	297 1	1938 3	Y	93	91 1		100		
12	2914 N	2265	-0-	-649	-0-	102 9	1883 3	Y	65			165		
01	2449 N	2303	-0-	-146	-0-	310 1	1908 3	Y	83	165 1		83		
02	2632 X	1990	-0-	-642	-0-	72 9	1668 3	Y	62			145		
03	2449 X	1822	-0-	-627	-0-	304 1	1439 3	Y	77	89 1		133		
*04	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	91 9	2041 3	Y	35	71 1		97		
						254 1								
						68 9								
						298 1								
						85 9								
						342 1								
						39 9								

MOUNTAIN VIEW (2500)		63466 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
WAGNER OIL COMPANY		891175							
ARCO SANGER ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 147631		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2505 - 2532	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013 - P & A 02-18-13									
MOUNTAIN VIEW, N. (8100)		63468 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345							
DOUGHERTY-STRIEBECK		WELL #: 1		RRCID -> 235847		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8314 - 8324	
11	10800	9659	-0-	-1141	-0-	9454 2	205 9	N	186
12	11036 #	9627	-0-	-1409	-0-	9467 2	160 9	N	145
01	10478 #	8900	-0-	-1578	-0-	8722 2	178 9	N	162
02	8820	8345	-0-	-475	-0-	8184 2	161 9	N	146
03	9765	8829	-0-	-936	-0-	8669 2	160 9	N	145
04	9450	8478	-0-	-972	-0-	8329 2	149 9	N	135
MOUNTAIN VIEW, N.E. (WILCOX)		63470 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
MEGO RESOURCES, LLC		559362							
RISER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 102092		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 10072 PERF. 8579 - 8585	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2012 - PLUGGED 11/15/12									
MOUNTAIN VIEW, N.E. (WILCOX 9400)		63470 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
KEBO OIL & GAS, INC.		453170							
LEE		WELL #: 1		RRCID -> 223749		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9492 - 9506	
11	270 N	152	-0-	-118	-0-	152 2		N	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MUDHILL (HOCKLEY)		63596 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850							
MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 252149		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504	
11	3210 #	2526	-0-	-684	-0-	2526 2		N	-0-
12	3317 #	2315	-0-	-1002	-0-	2315 2		N	-0-
01	3317 #	2164	-0-	-1153	-0-	2164 2		N	-0-
02	2744 #	2370	-0-	-374	-0-	2370 2		N	-0-
03	2821 #	2527	-0-	-294	-0-	2527 2		N	-0-
04	2520 #	2335	-0-	-185	-0-	2335 2		N	-0-
MURPHY L. (3400 MIOCENE)		63943 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215							
WOOD, L. EST.		WELL #: 3		RRCID -> 173631		COMPL. DATE 03/17/1999		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3386 - 3390	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MURPHY SISTERS (FRIO 3300)		63947 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931							
O'BRIEN-PRITCHETT		WELL #: 1		RRCID -> 250586		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2919 - 2936	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				24
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				24
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				24
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
ROWLING -B-		WELL #: 2		RRCID -> 256861		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 3558 PERF. 3356 - 3360	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			9 1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2012 - PLUGGED 09/18/12									
MURPHY SISTERS (FRIO 3600)		63947 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
GARRISON LTD.		295861							
O'BRIEN		WELL #: 1		RRCID -> 233330		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3594 - 3602	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
ROWLING -D-		WELL #: 1		RRCID -> 255831		COMPL. DATE 05/30/2010		TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3559 - 3566	
11	32826 X	32826	-0-	-0-	-0-	1319 1	31505 2	N 2	49
12	33968 X	33968	-0-	-0-	-0-	1360 1	32606 2	N 2	51
01	32791 X	32791	-0-	-0-	-0-	1354 1	31434 2	N 3	54
02	27810 X	27810	-0-	-0-	-0-	1220 1	26589 2	N 1	55
03	30962 X	30962	-0-	-0-	-0-	1347 1	29612 2	N 3	58
*04	23535 X	23535	-0-	-0-	-0-	1300 1	22235 2	N -0-	58
MILAGROS RANCH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 267882		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3644 - 3647	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2012 - P&A EFF 12/27/12									
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297							
O'BRIEN RANCH		WELL #: 1B		RRCID -> 225504		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4072 - 40821	
11	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-			N -0-	-0-
12	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			N -0-	-0-
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			N -0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) //CONT.// 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297													
O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O													
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-		-0-
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-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-
MURRY'S MAGIC (YEGUA) 64009 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297													
MARY ALICE JONES WELL #: 1 RRCID -> 256072 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5542 - 5557													
11	4470 X	3594	-0-	-876	-0-	3594	2			N	-0-		259
12	4309 X	3529	-0-	-780	-0-	3529	2			N	-0-		259
01	4216 X	3724	-0-	-492	-0-	3715	2	9	9	N	8	190 1	77
02	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4941	2	46	9	N	42		119
03	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6093	2	35	9	N	32		151
*04	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5137	2	36	9	N	33		184
MUSTANG CREEK, EAST (6150) 64087 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON													
VIPER S.W.D., LLC 886209													
HLAVINKA "A" WELL #: 1 RRCID -> 162992 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5968 - 5972													
11	570 X	8	-0-	-562	-0-	8	2			N	-0-		-0-
12	403 X	38	-0-	-365	-0-	38	2			N	-0-		-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
02	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		-0-
*03	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-		-0-
*04	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-		-0-
BURES WELL #: 1 RRCID -> 164049 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384													
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MUY BUENO (WILCOX J) 64137 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD													
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125													
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172874 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 11380 - 11400													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MUY BUENO (9800) 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125													
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 180461 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894													
11	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5404	2	178	9	Y	162	358 1	536
12	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6075	2	94	9	Y	85		621
01	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5563	2	89	9	Y	81		702
02	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5644	2	162	9	Y	147	344 1	505
03	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6165	2	122	9	Y	111		616
04	5970 X	5845	-0-	-125	-0-	5731	2	114	9	Y	104	350 1	370

MUY BUENO (9800)		//CONT.//		64137 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125								
DIMON SWD		WELL #:		1A	RRCID -> 192708		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3232 - 3421	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PETTUS HEIRS		WELL #:		5	RRCID -> 198005		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9214 - 9222	
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		Y	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		Y	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
LIGHTNING OIL COMPANY		500600										
COHN		WELL #:		1	RRCID -> 230357		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 11314		PERF.10134 - 10154	
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	499 2	24 9	N	22			93
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	435 2	23 9	N	21			114
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	351 2	39 9	N	35			149
02	476 N	391	-0-	-85	-0-	343 2	48 9	N	44			193
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	416 2	32 9	N	29	180 1		42
*04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	463 2	31 9	N	28			70
MUY BUENO (10904)		64137 750			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
LIGHTNING OIL COMPANY		500600										
ROB & VAN RAMSEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 255445		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10590 - 11006	
11	18240	17367	-0-	-873	-0-	16926 2	441 9	N	401	375 1		330
12	18848	17383	-0-	-1465	-0-	16944 2	439 9	N	399	375 1		354
01	18848	17092	-0-	-1756	-0-	16599 2	493 9	N	448	558 1		244
02	DLQ G-10	15107	-0-	15107	15107	14975 2	132 9	N	120	364 1		-0-
03	DLQ G-10	17393	-0-	17393	32500	16914 2	479 9	N	435	363 1		72
04	DLQ G-10	16753	-0-	16753	49253	16298 2	455 9	N	414	365 1		121
NAVIDAD (3800)		64622 780			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
TRI-C RESOURCES, LLC		868622										
HALEWYN-KNOPP UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 249242		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3742 - 3746	
11	793 #	-0-	-0-	-793	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2012 - PLUGGED 11/14/12												
NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)		64860 500			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385										
RODGERS		WELL #:		1	RRCID -> 234586		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 15520		PERF.14358 - 14851	
11	5700 X	6571	-0-	871 B	-62999	1323 1	5248 2	Y	-0-			80
12	5890 X	5364	-0-	-526 B	-62999	1308 1	4056 2	Y	-0-			80
01	5890 X	4246	-0-	-1644 B	-62999	1088 1	3158 2	Y	-0-			80
02	6132 X	2550	-0-	-3582 B	-62999	592 1	1958 2	Y	-0-			80
03	6789 X	2653	-0-	-4136 B	-62999	687 1	1966 2	Y	-0-			80
04	6570 X	NO RPT	-0-	-6570 B	-62999			Y	NO RPT			80

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)												CNTY: LAVACA	
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.													
RODGERS GAS UNIT NO.1													
WELL #: 2													
RRCID -> 234756													
COMPL. DATE 12/09/2007													
TOTAL DEPTH 15200													
PERF.13686 - 14875													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	245 1	974 2	Y	-0-	-0-		9
12	372	N	179	-0-	-193 B	-0-	44 1	135 2	Y	-0-	-0-		9
01	372	N	187	-0-	-185 B	-0-	48 1	139 2	Y	-0-	-0-		9
02	1148	N	1031	-0-	-117 B	-0-	239 1	792 2	Y	-0-	-0-		9
03	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	294 1	843 2	Y	-0-	-0-		9
04	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-			Y	NO RPT			9
BARNES													
WELL #: 1													
RRCID -> 242929													
COMPL. DATE 10/08/2008													
TOTAL DEPTH 15822													
PERF.14266 - 15110													
11	2550	X	1795	-0-	-755 B	-0-	1114 1	681 2	N	-0-	-0-		69
12	2635	X	1872	-0-	-763 B	-0-	872 1	999 2	N	1	1		70
01	2728	X	2000	-0-	-728 B	-0-	976 1	1020 2	N	4	4		74
02	2464	X	2307	-0-	-157 B	-0-	768 1	1532 2	N	6	6		80
03	3259	X	3259	-0-	-0- B	-0-	1061 1	2177 2	N	19	19		99
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950 B	-0-	21 9		N	NO RPT			99
RODGERS GU 1													
WELL #: 3													
RRCID -> 252110													
COMPL. DATE 04/25/2008													
TOTAL DEPTH 15892													
PERF.14492 - 14893													
11	4592	X	4592	-0-	-0- B	-0-	924 1	3668 2	Y	-0-	-0-		33
12	4774	X	4774	-0-	-0- B	-0-	1164 1	3610 2	Y	-0-	-0-		33
01	5256	X	5256	-0-	-0- B	-0-	1347 1	3909 2	Y	-0-	-0-		33
02	6365	X	6365	-0-	-0- B	-0-	1477 1	4888 2	Y	-0-	-0-		33
03	5857	X	5857	-0-	-0- B	-0-	1516 1	4341 2	Y	-0-	-0-		33
04	5100	X	NO RPT	-0-	-5100 B	-0-			Y	NO RPT			33
YOUNG, JOHN H., INC.													
RUEBUSH													
WELL #: 1													
RRCID -> 240422													
COMPL. DATE 06/14/2008													
TOTAL DEPTH 16200													
PERF.15012 - 15132													
11	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	48 1	29 2	N	-0-	-0-		48
12	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	39 1	44 2	N	-0-	-0-		48
01	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	29 1	30 2	N	-0-	-0-		48
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	30 1	60 2	N	-0-	-0-		48
03	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	9 1	18 2	N	-0-	-0-		48
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-	-0-	48 1	-0-
NOMECO (4250 FRIO)													
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.													
WELDER, MINNIE S. EST													
WELL #: 6													
RRCID -> 174973													
COMPL. DATE 08/25/1999													
TOTAL DEPTH 5510													
PERF. 4902 - 4906													
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-

PAGE: 675

NOMECO (4360 FRIO) CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. WELDER, M. S. EST.				65792 390 194215	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
WELL #:				5	RRCID ->	173804	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	4592 -	4596			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
NOODLERONI (FRIO) WALLIS ENERGY, INC. FRANEK				65857 200 893997	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON						
WELL #:				1	RRCID ->	151108	COMPL. DATE	08/09/1994	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	4383 -	4386			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NORBEE (HOCKLEY 3700) ENCO EXPLORATION COMPANY TRIAL				65916 332 251883	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
WELL #:				2	RRCID ->	257813	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	5212	PERF.	3637 -	3641			
11	7380 X	2981	-0-	-4399 B	-0-	94	1	2887	3	N	-0-					-0-
12	7626 X	215	-0-	-7411 B	-0-	11	1	204	3	N	-0-					-0-
01	7626 X	256	-0-	-7370 B	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
02	5040 X	387	-0-	-4653 B	-0-	42	1	345	3	N	-0-					-0-
03	9052 X	9052	-0-	-0- B	-0-	292	1	8760	3	N	-0-					-0-
04	2970 X	866	-0-	-2104 B	-0-	95	1	771	3	N	-0-					-0-
NORBEE (LULING, 1ST) WAGNER OIL COMPANY BROWN GAS UNIT #1				65916 498 891175	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE						
WELL #:				1 U	RRCID ->	035446	COMPL. DATE	12/02/1964	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	9503 -	10227			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NORBEE (MACKHANK) HYDROCARBON HORIZONS, INC. BROWN GAS UNIT #1				65916 664 421163	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE						
WELL #:				1 L	RRCID ->	035447	COMPL. DATE	12/02/1964	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	10213 -	10229			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORBEE (SLICK)		65916 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
WAGNER OIL COMPANY		891175							
BROWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146734		COMPL. DATE 08/18/1993		TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9238 - 9346	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	270 1	69	179 1	20
12	961 N	157	-0-	-804	-0-	76 9	7		27
01	1209 N	68	-0-	-1141	-0-	45 1			
02	1092 N	475	-0-	-617	-0-	8 9			
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	14 2	49		76
*04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	411 2	58		134
						725 2	73	176 1	31
						684 2	74		105

NORBEE (1400)		65916 815		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883							
BOWDEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220798		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 3951 PERF. 1453 - 1458	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

NORBEE (3400)		65916 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883							
SEALE		WELL #: 5		RRCID -> 262184		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3371 - 3377	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

NORBEE, S.E. (HOCKLEY)		65921 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883							
BROWN		WELL #: 12		RRCID -> 267866		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3718 - 3727	
05	3744	3707	-0-	-37	-0-	78 1	3599 3	27	27
06	6240	5822	-0-	-418	-0-	30 9			
07	6448	5791	-0-	-657	-0-	128 1	5670 3	22	44 1
08	6448	4415	-0-	-2033	-0-	24 9			
09	6240	5110	-0-	-1130	-0-	144 1	5647 3		5
*10	6952	6952	-0-	-0-	-0-	78 1	4337 3		5
11	6240	5298	-0-	-942	-0-	90 1	5020 3		5
12	6448	4365	-0-	-2083	-0-	137 1	6815 3		5
01	6448	3173	-0-	-3275	-0-	120 1	5178 3		5
02	5824	1326	-0-	-4498	-0-	142 1	4223 3		5
03	6448	1937	-0-	-4511	-0-	136 1	3037 3		5
04	6240	2437	-0-	-3803	-0-	68 1	1258 3		5
						102 1	1835 3		5
						142 1	2295 3		5

NORDHEIM (PETTUS)		65937 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
LRE OPERATING, LLC		511727							
VOELKEL		WELL #: 2		RRCID -> 246694		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4025 - 4066	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

NORDHEIM (WILCOX #1)													
SUE-ANN OPERATING, L.C.				65937 380	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DE WITT
NORDHEIM UNIT				828352									
				WELL #: 15	RRCID -> 146761	COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 11556		PERF. 7113 - 7116			
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
NORDHEIM (WILCOX #2)													
SUE-ANN OPERATING, L.C.				65937 456	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DE WITT
NORDHEIM UNIT				828352									
				WELL #: 10	RRCID -> 076123	COMPL. DATE 03/10/1978		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 7085 - 7089			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
NORDHEIM (WILCOX #3)													
SUE-ANN OPERATING, L.C.				65937 532	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: DE WITT
NORDHEIM UNIT				828352									
				WELL #: 1	RRCID -> 199043	COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7285 - 7289			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
NORDHEIM (WILCOX 9900)													
FAULCONER, VERNON E., INC.				65937 770	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT
WASKOW, HENRY				263701									
				WELL #: A 1	RRCID -> 089213	COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9884 - 9942			
11	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	-0-	1815	2	133	9	N	121	132
12	1829 X	1253	-0-	-576	-0-	-0-	1190	2	63	9	N	57	189
01	2015 X	1747	-0-	-268	-0-	-0-	1682	2	65	9	N	59	63
02	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	-0-	1780	2	81	9	N	74	137
03	2015 X	1837	-0-	-178	-0-	-0-	1773	2	64	9	N	58	195
04	1950 X	1586	-0-	-364	-0-	-0-	1528	2	58	9	N	53	55
LRE OPERATING, LLC													
NORDHEIM UNIT				511727									
				WELL #: 2	RRCID -> 207993	COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9875 - 9920			
11	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	1	2764	3	N	28	100
12	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	-0-	1056	1	2827	3	N	32	132
01	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	1	1948	3	N	11	143
02	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	-0-	967	1	2731	3	N	27	170
03	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	-0-	1064	1	2317	3	N	10	180
*04	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	-0-	1022	1	1972	3	N	28	208

NORDHEIM (WILCOX 9900)		//CONT.//		65937 770	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
LRE OPERATING, LLC		//CONT.//		511727										
NORDHEIM UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 236844		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 9876 - 9922			
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013 - P & A 01-18-13														
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352										
NORDHEIM UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 171211		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9540 - 9556			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
NORDHEIM (WILCOX 10600)				65937 775	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ELAND ENERGY, INC.				246565										
SCHLOSSER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 061382		COMPL. DATE 02/21/1975		TOTAL DEPTH 11185		PERF.10532 - 10692			
11	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-				Y	-0-				-0-
12	6231 X	74	-0-	-6157	-0-	74	2		Y	-0-				-0-
01	6231 X	817	-0-	-5414	-0-	817	2		Y	-0-				-0-
02	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2		Y	-0-				-0-
*03	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2		Y	-0-				-0-
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-				Y	-0-				-0-
LRE OPERATING, LLC				511727										
NORDHEIM UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 214395		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10732 - 10759			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79
NORDHEIM (WILCOX, LOWER)				65937 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
LRE OPERATING, LLC				511727										
NORDEIM UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 215732		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 11007		PERF.10338 - 10364			
11	7020 X	4209	-0-	-2811	-0-	1016	1	3186	3	N	6	175	1	30
						7	9							
12	7254 X	4681	-0-	-2573	-0-	1116	1	3379	3	N	169	176	1	23
						186	9							
01	7254 X	5008	-0-	-2246	-0-	1131	1	3841	3	N	33			56
						36	9							
02	5488 X	4418	-0-	-1070	-0-	994	1	3351	3	N	66	6	8	116
						73	9							
03	6076 X	4235	-0-	-1841	-0-	1108	1	3077	3	N	45	6	8	155
						50	9							
04	4860 X	3990	-0-	-870	-0-	1075	1	2884	3	N	28			183
						31	9							

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 679

NORDHEIM (WILCOX, LOWER) SUE-ANN OPERATING, L.C. NORDHEIM UNIT				//CONT.//	65937 800 828352	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT				
				WELL #:	11	RRCID -> 055495				COMPL. DATE 06/07/1973				TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
NORDHEIM UNIT				WELL #:	15	RRCID -> 065617				COMPL. DATE 01/21/1976				TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NORDHEIM				WELL #:	1	RRCID -> 065695				COMPL. DATE 07/23/1950				TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1746 - 2476				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NORDHEIM, SW. (11,400) ARCADIA OPERATING, LLC WHITFIELD				WELL #:	2	RRCID -> 252967				COMPL. DATE 08/25/2009				TOTAL DEPTH 12172 PERF.11102 - 11112				
11	7860 X	7178	-0-	-682	-0-	7117	2	61	9	N	55						359	
12	8122 X	6945	-0-	-1177	-0-	6861	2	84	9	N	76	179	1				256	
*01	7781 X	6148	-0-	-1633	-0-	6084	2	64	9	N	58						314	
02	6076 X	5265	-0-	-811	-0-	5199	2	66	9	N	60	190	1				184	
*03	6727 X	5576	-0-	-1151	-0-	5543	2	33	9	N	30						214	
04	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-						-0-	
BAY ROCK OPERATING COMPANY HARRISON ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 188223				COMPL. DATE 06/19/2001				TOTAL DEPTH 14500 PERF.13233 - 13433				
11	1680 X	1669	-0-	-11	-0-	1669	2			N	-0-						-0-	
12	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-						-0-	
01	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-						-0-	
02	1568 X	1335	-0-	-233	-0-	1335	2			N	-0-						-0-	
03	1736 X	1479	-0-	-257	-0-	1479	2			N	-0-						-0-	
04	1680 X	1373	-0-	-307	-0-	1373	2			N	-0-						-0-	
MAGNUM PRODUCING, LP FURHKEN, LOLA				WELL #:	2	RRCID -> 185071				COMPL. DATE 09/26/2002				TOTAL DEPTH 12875 PERF.11234 - 11266				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						103	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						103	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						103	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						103	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						103	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						103	
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2011 - PLUGGED 02/22/2011																		

NORDHEIM, SW. (11,600)													65943 355	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC													028734			
REMMERS (DEEP) GAS UNIT													WELL #: 3	RRCID -> 209487	COMPL. DATE 10/25/2004	TOTAL DEPTH 13750 PERF.11508 - 11522
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				EOM BALANCE
11	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	600	1	2549	2	Y	-0-					139
12	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	620	1	2427	2	Y	-0-					139
*01	2976 X	2411	-0-	-565	-0-	2409	2	2	9	Y	-0-					141
02	2968 X	2004	-0-	-964	-0-	2004	2			Y	-0-					141
*03	3286 X	2427	-0-	-859	-0-	2427	2			Y	-0-					141
04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
NORDHEIM, SW. (12,000)													65943 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC													028734			
REMMERS													WELL #: 4-U	RRCID -> 141728	COMPL. DATE 03/20/1992	TOTAL DEPTH 13523 PERF.12066 - 12114
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
*01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*03	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
NIEMEIER													WELL #: 1	RRCID -> 197979	COMPL. DATE 03/24/2003	TOTAL DEPTH 12500 PERF.11880 - 11890
11	3600 X	3115	-0-	-485	-0-	3108	2	7	9	N	6					188
12	3627 X	3137	-0-	-490	-0-	3124	2	13	9	N	12					200
*01	3565 X	2893	-0-	-672	-0-	2880	2	13	9	N	12					212
02	3108 X	2483	-0-	-625	-0-	2462	2	21	9	N	19	179	1			52
*03	3317 X	2512	-0-	-805	-0-	2512	2			N	-0-					52
04	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
NORDHEIM, SW. (12,600)													65943 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC													028734			
REMMERS (DEEP)													WELL #: 7	RRCID -> 196959	COMPL. DATE 05/08/2003	TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082
11	11646 X	11646	-0-	-0-	-0-	11577	2	69	9	N	63					339
12	11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	11479	2	83	9	N	75	176	1			238
*01	11620 X	11620	-0-	-0-	-0-	11620	2			N	-0-					238
*02	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	10217	2	55	9	N	50	204	1			84
*03	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	11192	2	34	9	N	31					115
04	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					-0-
REMMERS (DEEP)													WELL #: 6	RRCID -> 197946	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					40
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					40
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					40
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					40
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REMMERS (DEEP)													WELL #: 8	RRCID -> 205831	COMPL. DATE 02/28/2004	TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496
11	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					27
12	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					27
*01	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					27
02	112 X	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					27
*03	124 X	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					27
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

NORDHEIM, SW. (12,750)				65943 515	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT							
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581											
REMMERS (DEEP)				WELL #:	4-L	RRCID ->	141726	COMPL. DATE	03/14/1992	TOTAL DEPTH	13523	PERF.	12752	-	12782
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
NORMANNA (CONSOLIDATED)				66013 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599											
HICKS GAS UNIT V				WELL #:	1 U	RRCID ->	003268	COMPL. DATE	07/08/1960	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8964	-	8994
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.				010074											
JONES				WELL #:	1	RRCID ->	229138	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	16203	PERF.	9676	-	9705
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20	
SHEIVES, A. L.				WELL #:	3	RRCID ->	229143	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	9693	PERF.	9601	-	9620
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102	
GULFSTAR PROPERTIES, INC.				338735											
SPINDLETOP GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	207222	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	9833	PERF.	8898	-	8904
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			68	
12	2108	N	1070	-0-	-1038	-0-	1070	2		N	-0-			68	
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			68	
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		N	-0-			68	
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2		N	-0-			68	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68	
H & P EXPLORATION CO.				341526											
BECK, OTTAR GAS UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	003288	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9184	-	9212
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44	

NORMANNA (CONSOLIDATED)											
H & P EXPLORATION CO.											
RABE GAS UNIT											
				//CONT.//	66013 020	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		
				//CONT.//	341526				CNTY: BEE		
				WELL #:	1	RRCID ->	167216	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 9162 - 9220
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3000 N	3534	-0-	534	1042	300 1	3225 2	N	8		128
12	3100 N	3317	-0-	217	1259	9 9	3003 2	N	4		132
01	3100 N	3311	-0-	211	1470	4 9	3001 2	N	-0-		132
02	3731 X	2261	-0-	-1470	-0-	170 1	2091 2	N	-0-		132
*03	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	310 1	3177 2	N	-0-		132
*04	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	300 1	3032 2	N	-0-		132
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY											
SPINDLETOP											
				WELL #:	2	RRCID ->	220065	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 8053 - 8056
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
NORMANNA (HOCKLEY 3525)											
MOHICAN OPERATING, L.L.C.											
MORRIS											
				WELL #:	1	RRCID ->	247498	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	3818 PERF. 3407 - 3415
11	1368 R	1368	-0-	-0-	-0-	1365 2	3 9	N	3		132
12	1997 R	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2		N	-0-		132
01	3876 R	3876	-0-	-0-	-0-	3876 2		N	-0-		132
02	3080 R	3080	-0-	-0-	-0-	3080 2		N	-0-		132
03	2837 R	2837	-0-	-0-	-0-	2837 2		N	-0-		132
*04	1402 R	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		N	-0-		132
WAGNER OIL COMPANY											
TOSTENSON GAS UNIT											
				WELL #:	3	RRCID ->	254914	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	3700 PERF. 3442 - 3448
11	660 #	322	-0-	-338	-0-	104 1	218 2	N	-0-		-0-
12	386 R	386	-0-	-0-	-0-	120 1	266 2	N	-0-		-0-
01	372 #	353	-0-	-19	-0-	88 1	265 2	N	-0-		-0-
02	618 R	618	-0-	-0-	-0-	224 1	394 2	N	-0-		-0-
03	645 R	645	-0-	-0-	-0-	248 1	397 2	N	-0-		-0-
04	360 #	237	-0-	-123	-0-	112 1	125 2	N	-0-		-0-
NORMANNA (MASSIVE WILCOX FIRST)											
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP											
HICKS GAS UNIT V											
				WELL #:	1 L	RRCID ->	003283	COMPL. DATE	07/08/1960	TOTAL DEPTH	9660 PERF. N/A
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORMANNA, E. (FRIO)			66014 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE							
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.			010074												
DUTY			WELL #:	2	RRCID -> 163343	COMPL. DATE 05/06/1997	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 2614 - 2619							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DUTY			WELL #:	1	RRCID -> 187895	COMPL. DATE 04/17/2006	TOTAL DEPTH 5297	PERF. 2461 - 2467							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORMANNA, S. (2050)			66017 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.			220861												
MALONE, SID			WELL #:	2	RRCID -> 089641	COMPL. DATE 04/24/1980	TOTAL DEPTH 2315	PERF. 2040 - 2046							
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCOTT RANCH			WELL #:	1A	RRCID -> 110596	COMPL. DATE 04/24/1984	TOTAL DEPTH 3998	PERF. 2010 - 2018							
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCGUFFIN, JOE S. INC.			549895												
SCOTT			WELL #:	3	RRCID -> 074975	COMPL. DATE 12/27/1977	TOTAL DEPTH 2412	PERF. 2055 - 2060							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORMANNA, W. (SLICK)			66020 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599												
HICKS GAS UNIT V			WELL #:	2	RRCID -> 042466	COMPL. DATE 08/07/1967	TOTAL DEPTH 8825	PERF. 8752 - 8764							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NURSERY (YEGUA 5700)		66310 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
BLUE WING ENERGY, INC.		076791														
HYNES ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 266670		COMPL. DATE 02/20/2011		TOTAL DEPTH 5912		PERF. 5654 -		5668				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CML EXPLORATION, LLC		120648														
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 234357		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 5932 -		5940				
11		7260	6795	-0-	-465 B	1432	6766	2	29	9	N	26				367
12		7502	6893	-0-	-609 B	823	6890	2	3	9	N	3				370
01		6696	5288	-0-	-1408 B	-585	5253	2	35	9	N	32	179	1		223
02		6356 N	6242	-0-	-114 B	-585	6097	2	145	9	N	132				355
03		6882 N	5743	-0-	-1139	-1139	5684	2	59	9	N	54	187	1		222
04		6810 #	-0-	-0-	-6810	-0-					N	37				259
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057														
WOODRUFF		WELL #: 1		RRCID -> 262893		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 5857 -		5862				
11		15453 N	-0-	-0-	-15453 B	6733					N	-0-				70
12		6733 N	-0-	-0-	-6733 B	-0-					N	-0-				70
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				70
02		DLQ G-10	21	-0-	21 B	21	21	2			N	-0-				70
03		DLQ G-10	1414	-0-	1414	1435	1414	2			N	-0-				70
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435					N	NO RPT				70
RODEO RESOURCES, L.L.C.		723590														
WOODRUFF		WELL #: 3		RRCID -> 169356		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 6097		PERF. 5899 -		5909				
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				48
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				48
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				48
02		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-				48
03		3724 N	3724	-0-	-0-	-0-	3698	2	26	9	N	24				72
*04		3000 N	4404	-0-	1404	1404	4380	2	24	9	N	22				94
NURSERY (2640)		66310 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336														
GIESE		WELL #: 4		RRCID -> 261932		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2691 -		2695				
11		6961	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-				-0-
12		6541	6217	-0-	-324	-0-	6217	2			N	-0-				-0-
01		6541	5009	-0-	-1532	-0-	5009	2			N	-0-				-0-
02		5908	5125	-0-	-783	-0-	5125	2			N	-0-				-0-
03		6541	5496	-0-	-1045	-0-	5496	2			N	-0-				-0-
04		6330	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT				-0-
NURSERY (2800)		66310 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
CAMOIL, INC.		127449														
WEST		WELL #: 1		RRCID -> 088602		COMPL. DATE 03/31/1980		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 2804 -		2808				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NURSERY (3100)										66310 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
CML EXPLORATION, LLC										120648							
VILLAFRANCA										WELL #:	1 F	RRCID -> 222069	COMPL. DATE 08/02/2006	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3096	-	3102
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	* CODE	EOM BALANCE		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

NURSERY (3200)										66310 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
CML EXPLORATION, LLC										120648							
SIEVERS										WELL #:	1	RRCID -> 265481	COMPL. DATE 09/30/2011	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 3168	-	3171
11	8790 X	166	-0-	-8624	-0-	166	2			N	-0-				20		
12	9083 X	14	-0-	-9069	-0-	14	2			N	-0-				20		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20		
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-				20		
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				20		
04	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT				20		

RINCON PETROLEUM CORPORATION										712336							
GIESE										WELL #:	4	RRCID -> 239483	COMPL. DATE 09/02/2008	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3200	-	3204
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

NURSERY (3260)										66310 626	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
CML EXPLORATION, LLC										120648							
TALI										WELL #:	1	RRCID -> 250859	COMPL. DATE 07/09/2009	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 3268	-	3272
11	4140 X	2216	-0-	-1924	-0-	2216	2			N	-0-				-0-		
12	3782 X	2667	-0-	-1115	-0-	2667	2			N	-0-				-0-		
01	3782 X	2426	-0-	-1356	-0-	2426	2			N	-0-				-0-		
02	3304 X	2176	-0-	-1128	-0-	2176	2			N	-0-				-0-		
03	2821 X	2437	-0-	-384	-0-	2437	2			N	-0-				-0-		
04	2580 X	2291	-0-	-289	-0-	2291	2			N	-0-				-0-		

RINCON PETROLEUM CORPORATION										712336							
GIESE										WELL #:	3	RRCID -> 239260	COMPL. DATE 08/20/2008	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3252	-	3256
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

GIESE										WELL #:	1	RRCID -> 261737	COMPL. DATE 03/01/2011	TOTAL DEPTH 4042	PERF. 3274	-	3277
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

NURSERY (3400)		66310 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
GARRISON LTD.		295861														
KOHUTEK		WELL #: 1		RRCID -> 244927		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3348 - 3351						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5670 X	5549	-0-	-121	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
12	5859 X	4719	-0-	-1140	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
01	5859 X	5625	-0-	-234	-0-	5625	3			N	-0-					-0-
02	5180 X	4971	-0-	-209	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
03	5735 X	5220	-0-	-515	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
*04	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3			N	-0-					-0-
KOHUTEK "B"		WELL #: 2		RRCID -> 257204		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 3808		PERF. 3382 - 3388						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NURSERY (3440)		66310 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
FFA PETROLEUM SERVICES, INC.		257172														
VILLAFRANCA		WELL #: 1 D		RRCID -> 222071		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3462 - 3464						
11	1733 R	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
12	1350 R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	1798 #	463	-0-	-1335	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	1740 #	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-
NURSERY (3500)		66310 735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
BLUE WING ENERGY, INC.		076791														
FISSON TRUST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262068		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3558 - 3564						
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880														
M.D.J.		WELL #: 1		RRCID -> 245941		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3547 - 3548						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459														
LEE		WELL #: 1		RRCID -> 255819		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 3861		PERF. 3466 - 3468						
11	29843 X	2490	-0-	-27353 B	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
12	2256 X	2256	-0-	-0- B	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
01	7502 X	2136	-0-	-5366 B	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
02	6776 X	2088	-0-	-4688 B	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	-0-	-0-	-3038 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2490 X	-0-	-0-	-2490 B	-0-					N	-0-					-0-

NURSERY (3500)		//CONT.//		66310 735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336											
GIESE		WELL #:		1		RRCID -> 231783		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 4042		PERF. 3522 - 3524			
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
GIESE		WELL #:		2		RRCID -> 232280		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3321 - 3323			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
NURSERY, S. (1000)				66314 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
CAMOIL, INC.				127449											
WEST, JOHN		WELL #:		1		RRCID -> 064284		COMPL. DATE 03/04/1975		TOTAL DEPTH 4144		PERF. N/A			
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
NURSERY, S. (1250)				66314 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
JANSSEN, NELSON				429850											
JANSSEN-ROSENQUEST GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 074458		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 1750		PERF. N/A			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
NURSERY S. (3150)				66314 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
JANSSEN, NELSON				429850											
JANSSEN, N. F.		WELL #:		2		RRCID -> 084405		COMPL. DATE 08/24/1979		TOTAL DEPTH 3995		PERF. 3166 - 3170			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
NURSERY, S. (3200)				66314 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336											
PIEPZYCA		WELL #:		1		RRCID -> 261993		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3243 - 3246			
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NURSERY, S. (3350)				66314 444	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
CML EXPLORATION, LLC				120648								
HOUSE				WELL #: 1	RRCID -> 261012	COMPL. DATE 02/26/2011	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 3318	-	3321		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		5640 N	2690	-0-	-2950 B	-0-	2690 2	N	-0-			-0-
12		3968 N	2071	-0-	-1897 B	-0-	2071 2	N	-0-			-0-
01		3441 N	1802	-0-	-1639 B	-0-	1802 2	N	-0-			-0-
02		2520 N	781	-0-	-1739 B	-0-	781 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		2077 N	793	-0-	-1284 B	-0-	792 2	1 9 N	1	1 8		-0-
04		1740 N	753	-0-	-987 B	-0-	753 2	N	-0-			-0-
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336								
WYATT				WELL #: 1	RRCID -> 257725	COMPL. DATE 07/24/2010	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3320	-	3322		
11		5040 N	1427	-0-	-3613 B	-0-	1427 2	N	-0-			-0-
12		4650 N	-0-	-0-	-4650 B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		1344 N	-0-	-0-	-1344 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
NURSERY, S. (3560)				66314 788	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
COX & COX PRODUCTION CO.				183232								
FISHBECK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 140761	COMPL. DATE 01/19/1992	TOTAL DEPTH 3610	PERF. 3504	-	3506		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910		N	NO RPT			-0-
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880								
RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 254694	COMPL. DATE 10/06/2009	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3539	-	3540		
11		1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-		N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
NURSERY, S. (3625)				66314 810	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
HACK'S OIL & GAS COMPANY				342312								
MCCORMICK-LOVE UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 123334	COMPL. DATE 01/17/1987	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 3641	-	3656		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55		N	NO RPT			-0-
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC				802627								
HAYNES G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 140762	COMPL. DATE 12/11/1991	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3599	-	3601		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (3800)				66314 888	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345						
RAMPEY				WELL #: 1	RRCID -> 260571	COMPL. DATE 10/28/2010	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3803	-	3808
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8910 #	7434	-0-	-1476	-0-	7434 2	N	-0-		-0-
12	8215 #	7433	-0-	-782	-0-	7433 2	N	-0-		-0-
01	8215 #	6451	-0-	-1764	-0-	6451 2	N	-0-		-0-
02	7420 #	5154	-0-	-2266	-0-	5154 2	N	-0-		-0-
03	8122 #	4296	-0-	-3826	-0-	4292 2	4 9 N	-0-	4 8	-0-
04	7440 #	4311	-0-	-3129	-0-	4311 2	N	-0-		-0-
NURSERY, S. (4130)				66314 963	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
CML EXPLORATION, LLC				120648						
GB				WELL #: 1	RRCID -> 254524	COMPL. DATE 11/12/2009	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 4032	-	4042
11	14141 R	14141	-0-	-0-	-0-	14141 2	N	-0-		-0-
12	14787 #	14119	-0-	-668	-0-	14119 2	N	-0-		-0-
01	14971	14971	-0-	-0-	-0-	14971 2	N	-0-		-0-
02	13356	12892	-0-	-464	-0-	12892 2	N	-0-		-0-
03	14601 #	14447	-0-	-154	-0-	14447 2	N	-0-		-0-
04	14310	13029	-0-	-1281	-0-	13029 2	N	-0-		-0-
NURSERY, SE. (900)				66315 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
FINLEY RESOURCES, INC.				268602						
WELDER HEIRS "E"				WELL #: 2	RRCID -> 164642	COMPL. DATE 07/24/1997	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 888	-	892
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
NURSERY, SE. (1100)				66315 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
JANSSEN, NELSON				429850						
JANSSEN, NELSON F.				WELL #: 2	RRCID -> 214513	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH 4114	PERF. 1098	-	1100
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WARRIOR OIL & GAS CORPORATION				899032						
JANSSEN, N. F.				WELL #: 1 A	RRCID -> 104735	COMPL. DATE 02/24/1983	TOTAL DEPTH 1749	PERF. 1041	-	1044
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT		-0-

NURSERY, SW. (3230)				66317 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
BLUE WING ENERGY, INC.				076791								
MCNEILL CATTLE CO.				WELL #: 1	RRCID -> 255057	COMPL. DATE 07/08/2009	TOTAL DEPTH 3910	PERF. 3307	-	3310		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	2280 #	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
NURSERY, SW. (3500)				66317 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
BOLCIK, ROBERT				080187								
BOZART UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 081122	COMPL. DATE 01/05/1979	TOTAL DEPTH 3910	PERF. 3579	-	3582		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
OAKVILLE				66519 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
CHASS PRODUCTION CO.				146710								
MCGRIFF				WELL #: 11R	RRCID -> 081088	COMPL. DATE 01/31/1986	TOTAL DEPTH 2893	PERF. 1476	-	1488		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
OAKVILLE (MID WILCOX 9200)				66519 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
BARTLETT				WELL #: 1	RRCID -> 159357	COMPL. DATE 01/22/1996	TOTAL DEPTH 10112	PERF. 9242	-	9260		
11	9000 X	7534	-0-	-1466	-0-	818 1	6508 2	N	189	177 1		114
12	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	208 9	9690 2	N	315	180 1		249
01	9300 X	8483	-0-	-817	-0-	891 1	7385 2	N	213	250 1		212
02	9100 X	7510	-0-	-1590	-0-	347 9	6460 2	N	301	359 1		154
03	10943 X	7157	-0-	-3786	-0-	864 1	6207 2	N	195	177 1		172
*04	10590 X	6935	-0-	-3655	-0-	234 9	5922 2	N	289	362 1		99
						719 1						
						331 9						
						735 1						
						215 9						
						695 1						
						318 9						
BARTLETT				WELL #: 2	RRCID -> 166666	COMPL. DATE 10/31/1997	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9372	-	9416		
11	2910 X	2752	-0-	-158	-0-	305 1	2430 2	N	15			115
12	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	17 9	2716 2	N	29			144
01	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	250 1	2799 2	N	-0-	140 1		4
02	2576 X	2344	-0-	-232	-0-	32 9	2109 2	N	-0-			4
03	3007 X	2779	-0-	-228	-0-	327 1	2485 2	N	-0-			4
*04	3030 X	2354	-0-	-676	-0-	235 1	2107 2	N	-0-			4
						294 1						
						247 1						

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)													CNTY: LIVE OAK		
FAULCONER, VERNON E., INC.															
HOWARD, V. B.															

OAKVILLE (WILCOX CONS.) AWP OPERATING COMPANY CROCKER, P. P. G.U. #1										66519 740 038889		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
										WELL #: 1		RRCID -> 100766		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 9576 - 9594	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
11	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	890	1	4816	2	N	48		111						
12	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	53	9												
						1012	1	4464	2	N	50		161						
01	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	55	9												
02	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	1024	1	4480	2	N	45		206						
						50	9												
03	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	1041	1	3528	2	N	33		239						
						36	9												
04	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	1043	1	4635	2	N	37		276						
						41	9												
*04	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	984	1	4406	2	N	101	192 1	185						
						111	9												
CROCKER, P. P. G.U. #1										WELL #: 2		RRCID -> 102246		COMPL. DATE 09/25/1982		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9564 - 9598	
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	39	1	209	2	N	14		133						
						15	9												
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	8	1	38	2	N	5		138						
						6	9												
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	45	1	198	2	N	1		139						
						1	9												
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	92	1	310	2	N	7		146						
						8	9												
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	24	1	106	2	N	-0-		146						
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	42	1	189	2	N	5		151						
						6	9												
J. W. MCCLELLAND G. U. #2										WELL #: 1		RRCID -> 267641		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8741 - 8780	
05	0 W	20456	-0-	20456	105592	1774	1	18234	2	N	407	358 1	210						
						448	9												
06	0 W	15498	-0-	15498	121090	1804	1	13416	2	N	253	177 1	286						
						278	9												
07	0 W	12250	-0-	12250	133340	1663	1	10349	2	N	216	177 1	325						
						238	9												
08	0 W	8994	-0-	8994	142334	1182	1	7644	2	N	153	351 1	127						
						168	9												
09	0 W	12373	-0-	12373	154707	1453	1	10714	2	N	187		314						
						206	9												
10	0 W	9990	-0-	9990	164697	1380	1	8468	2	N	129		443						
						142	9												
11	0 W	9283	-0-	9283	173980	1430	1	7743	2	N	100	187 1	356						
						110	9												
12	0 W	8781	-0-	8781	182761	1608	1	7097	2	N	69	172 1	253						
						76	9												
01	0 W	7915	-0-	7915	190676	1464	1	6407	2	N	40		293						
						44	9												
02	0 W	6766	-0-	6766	197442	1538	1	5213	2	N	14		307						
						15	9												
03	0 W	7272	-0-	7272	204714	1332	1	5921	2	N	17		324						
						19	9												
04	0 W	6625	-0-	6625	211339	1205	1	5398	2	N	20	195 1	149						
						22	9												

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		MCCLELLAND		WELL #: 15		RRCID -> 089642		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 9736 - 9748		CNTY: LIVE OAK		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	5430 X	5068	-0-	-362	-0-			344 1	4669 2	N		50						110
12	5301 X	5105	-0-	-196	-0-			55 9	4671 2	N		67						177
01	5301 X	4672	-0-	-629	-0-			360 1	4298 2	N		71	179	1				69
02	4732 X	4676	-0-	-56	-0-			74 9	4313 2	N		48						117
03	5239 X	5169	-0-	-70	-0-			296 1	4735 2	N		80						197
*04	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-			78 9	4828 2	N		34	184	1				47
								310 1										
								53 9										
								346 1										
								88 9										
								366 1										
								37 9										

MCCLELLAND G. U. "B"				WELL #: 1		RRCID -> 095340		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 9667 - 9677						
11	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-			219 1	2975 2	N		48						107
12	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-			53 9	2922 2	N		50						157
01	3286 X	2804	-0-	-482	-0-			226 1	2597 2	N		25						182
02	3024 X	2750	-0-	-274	-0-			55 9	2540 2	N		25						207
03	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-			179 1	3249 2	N		39	181	1				65
04	3240 X	2842	-0-	-398	-0-			28 9	2591 2	N		50						115
								182 1										
								237 1										
								43 9										
								196 1										
								55 9										

MCCLELLAND				WELL #: 17		RRCID -> 098082		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9960 - 10024						
11	1020 X	976	-0-	-44	-0-			64 1	873 2	N		35						185
12	1147 X	988	-0-	-159	-0-			39 9	883 2	N		34						219
01	1147 X	823	-0-	-324	-0-			68 1	754 2	N		15	174	1				60
02	1036 X	838	-0-	-198	-0-			37 9	735 2	N		45						105
03	1054 X	942	-0-	-112	-0-			52 1	827 2	N		50						155
04	990 X	828	-0-	-162	-0-			17 9	762 2	N		7						162
								53 1										
								50 9										
								60 1										
								55 9										
								58 1										
								8 9										

MCCLELLAND G. U. "B"				WELL #: 2		RRCID -> 099694		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9752 - 9786						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
MCCLELLAND "C"		WELL #:		1	RRCID -> 099695		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 9656 - 9668		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 X	284	-0-	-76	-0-	48	1	197	2	N	35		130
12	372 X	257	-0-	-115	-0-	39	9	161	2	N	47		177
01	393 X	393	-0-	-0-	-0-	44	1	245	2	N	75		252
02	252 X	250	-0-	-2	-0-	52	9	162	2	N	43	185 1	110
03	279 X	259	-0-	-20	-0-	65	1	197	2	N	15		125
04	390 X	265	-0-	-125	-0-	83	9	199	2	N	14		139
						41	1						
						47	9						
						17	9						
						51	1						
						15	9						
MCCLELLAND "C"		WELL #:		2	RRCID -> 101274		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 9252 - 9650		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
ROARK, G. U. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 101275		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 9723		PERF. 9524 - 9590		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MCCLELLAND		WELL #:		18	RRCID -> 102307		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 10064		PERF. 9810 - 9830		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCCLELLAND		WELL #:		19	RRCID -> 103095		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9872 - 9902		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

OAKVILLE (WILCOX CONS.)				//CONT.//		66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				//CONT.//		153429		RRCID -> 106489		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9832 - 9858			
MCCLELLAND				WELL #:		20											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
11		6030 X	5622	-0-	-408	-0-	1089 1	4432 2			N	92	179 1		84		
12		7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	1552 1	5680 2			N	92			176		
01		7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	1607 1	6032 2			N	110	181 1		105		
02		7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	1507 1	5951 2			N	104			209		
03		8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	1476 1	6475 2			N	73	182 1		100		
*04		8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	1630 1	6339 2			N	101			201		
MCCLELLAND "E"				WELL #:		1		RRCID -> 106843		COMPL. DATE 08/07/1983		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9816 - 9840			
11		1560 X	1451	-0-	-109	-0-	100 1	1351 2			N	-0-			164		
12		1612 X	1071	-0-	-541	-0-	77 1	994 2			N	-0-			164		
01		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	101 1	1470 2			N	2			166		
02		1344 X	1203	-0-	-141	-0-	81 1	1122 2			N	-0-			166		
03		1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	114 1	1559 2			N	1			167		
04		1530 X	1263	-0-	-267	-0-	88 1	1168 2			N	6			173		
MCCLELLAND				WELL #:		24		RRCID -> 142820		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9844 - 9903			
11		5250 X	128	-0-	-5122	-0-	61 1	67 2			N	-0-			155		
12		5425 X	53	-0-	-5372	-0-	3 1	50 2			N	-0-			155		
01		4185 X	67	-0-	-4118	-0-	7 1	60 2			N	-0-			155		
02		112 X	106	-0-	-6	-0-	10 1	96 2			N	-0-			155		
03		157 X	157	-0-	-0-	-0-	10 1	147 2			N	-0-			155		
*04		144 X	144	-0-	-0-	-0-	14 1	130 2			N	-0-			155		
MCCLELLAND "C"				WELL #:		4		RRCID -> 145721		COMPL. DATE 06/01/1993		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 9784 - 9816			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
MCCLELLAND				WELL #:		26		RRCID -> 159375		COMPL. DATE 12/24/2000		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9756 - 9763			
11		2190 X	1609	-0-	-581	-0-	110 1	1496 2			N	3			184		
12		2263 X	1694	-0-	-569	-0-	121 1	1572 2			N	1			185		
01		2170 X	1561	-0-	-609	-0-	100 1	1458 2			N	3			188		
02		1680 X	1603	-0-	-77	-0-	107 1	1496 2			N	-0-			188		
03		1705 X	1589	-0-	-116	-0-	108 1	1481 2			N	-0-			188		
04		1650 X	1563	-0-	-87	-0-	110 1	1447 2			N	5			193		

OAKVILLE (WILCOX CONS.)											CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO																			
//CONT.// 66519 740																			
//CONT.// 153429																			
MCCLELLAND																			
WELL #: 16																			
RRCID -> 159385																			
COMPL. DATE 02/05/1981																			
TOTAL DEPTH 11245																			
PERF. N/A																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
MCCLELLAND																			
WELL #: 22																			
RRCID -> 161247																			
COMPL. DATE 09/25/2001																			
TOTAL DEPTH 10000																			
PERF. 9772 - 9962																			
11	1440 X	1056	-0-	-384	-0-	208	1	848	2	N		-0-						-0-	
12	1488 X	1313	-0-	-175	-0-	282	1	1031	2	N		-0-						-0-	
01	1488 X	974	-0-	-514	-0-	205	1	769	2	N		-0-						-0-	
02	980 X	792	-0-	-188	-0-	160	1	632	2	N		-0-						-0-	
03	1302 X	1202	-0-	-100	-0-	223	1	979	2	N		-0-						-0-	
04	1260 X	980	-0-	-280	-0-	200	1	780	2	N		-0-						-0-	
MCCLELLAND																			
WELL #: 27																			
RRCID -> 178937																			
COMPL. DATE 06/22/2000																			
TOTAL DEPTH 10105																			
PERF. 9835 - 10000																			
11	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	452	1	6131	2	N		42						194	
						46	9												
12	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	477	1	6184	2	N		23						217	
						25	9												
01	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	417	1	6056	2	N		31	178	1				70	
						34	9												
02	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	403	1	5613	2	N		45						115	
						50	9												
03	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	434	1	5945	2	N		77						192	
						85	9												
*04	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	438	1	5789	2	N		80	177	1				95	
						88	9												
MCCLELLAND																			
WELL #: 28																			
RRCID -> 178941																			
COMPL. DATE 12/25/2000																			
TOTAL DEPTH 10230																			
PERF. 9892 - 10126																			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27	
MCCLELLAND																			
WELL #: 29																			
RRCID -> 182799																			
COMPL. DATE 01/03/2001																			
TOTAL DEPTH 10150																			
PERF. 9928 - 9968																			
11	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	403	1	1641	2	N		16						184	
						18	9												
12	2046 X	1256	-0-	-790	-0-	267	1	977	2	N		11						195	
						12	9												
01	1953 X	1855	-0-	-98	-0-	385	1	1446	2	N		22	175	1				42	
						24	9												
02	1932 X	1686	-0-	-246	-0-	336	1	1328	2	N		20						62	
						22	9												
03	2139 X	1620	-0-	-519	-0-	297	1	1301	2	N		20						82	
						22	9												
04	2070 X	1527	-0-	-543	-0-	308	1	1199	2	N		18						100	
						20	9												

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429												
MCCLELLAND		WELL #:		30	RRCID -> 182939		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 10382		PERF. 10166 - 10255					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				115
12	11 X	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-				115
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				115
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-				115
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				115
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				115
INLAND OCEAN, INC.				424607												
WEST		WELL #:		3	RRCID -> 216235		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 11035		PERF. 9543 - 9570					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
KEBO OIL & GAS, INC.				453170												
SJI		WELL #:		1	RRCID -> 261786		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8714 - 8736					
11	23700 X	18625	-0-	-5075	-0-	250	1	17742	2	N	575	536	1			204
						633	9									
12	24180 X	20276	-0-	-3904	-0-	465	1	19137	2	N	613	713	1			104
						674	9									
01	22971 X	19475	-0-	-3496	-0-	465	1	18344	2	N	605	542	1			167
						666	9									
02	18200 X	16797	-0-	-1403	-0-	420	1	15827	2	N	500	512	1			155
						550	9									
03	20150 X	17704	-0-	-2446	-0-	450	1	16712	2	N	493	539	1			109
						542	9									
04	19500 X	16660	-0-	-2840	-0-	450	1	15818	3	N	356	353	1			112
						392	9									
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789												
BIRD		WELL #:		1	RRCID -> 235003		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 9200 - 9310					
11	2160 X	1923	-0-	-237	-0-	334	1	1476	2	N	103	180	1			79
						113	9									
12	2325 X	2161	-0-	-164	-0-	356	1	1665	2	N	127					206
						140	9									
01	2325 X	2235	-0-	-90	-0-	342	1	1748	2	N	132	181	1			157
						145	9									
02	2100 X	2043	-0-	-57	-0-	327	1	1589	2	N	115	178	1			94
						127	9									
03	2170 X	2130	-0-	-40	-0-	352	1	1651	2	N	115					209
						127	9									
04	2160 X	1943	-0-	-217	-0-	334	1	1479	2	N	118	183	1			144
						130	9									
SANDEL OPERATING COMPANY				747534												
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:		5	RRCID -> 141656		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9774 - 9999			
11	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1101	2	78	9	N	71	196	1			109
12	1519 X	1407	-0-	-112	-0-	1301	2	106	9	N	96					205
01	1581 X	1508	-0-	-73	-0-	1401	2	107	9	N	97	199	1			103
02	1428 X	1300	-0-	-128	-0-	1226	2	74	9	N	67					170
03	1581 X	829	-0-	-752	-0-	786	2	43	9	N	39					209
04	1470 X	1011	-0-	-459	-0-	878	2	133	9	N	121	198	1			132

OAKVILLE (WILCOX CONS.)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
SCHREINER RANCH TRUST II														
WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2310 X	1758	-0-	-552	-0-	1721	2	37	9	N	34			172
12	2387 X	2175	-0-	-212	-0-	2101	2	74	9	N	67			239
01	2387 X	2335	-0-	-52	-0-	2262	2	73	9	N	66	200	1	105
02	2072 X	2051	-0-	-21	-0-	1999	2	52	9	N	47			152
03	2294 X	1617	-0-	-677	-0-	1567	2	50	9	N	45			197
04	2250 X	1622	-0-	-628	-0-	1567	2	55	9	N	50			247
SCHREINER RANCH TRUST II														
WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892														
11	2473 X	526	-0-	-1947	-0-	492	2	34	9	N	31	196	1	80
12	811 X	811	-0-	-0-	-0-	778	2	33	9	N	30			110
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	717	2	39	9	N	35			145
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	612	2	35	9	N	32			177
03	806 N	352	-0-	-454	-0-	352	2			N	-0-			177
04	780 N	466	-0-	-314	-0-	466	2			N	-0-			177
SCHREINER RANCH TRUST II														
WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726														
11	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3299	2	130	9	N	118	195	1	200
12	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	3994	2	158	9	N	144			344
01	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4060	2	142	9	N	129	198	1	275
02	3612 X	3530	-0-	-82	-0-	3410	2	120	9	N	109			384
03	4030 X	2812	-0-	-1218	-0-	2678	2	134	9	N	122	191	1	315
04	4080 X	2972	-0-	-1108	-0-	2829	2	143	9	N	130	196	1	249
SOUTHERN RESOURCE COMPANY														
MILLER														
WELL #: 805318 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.														
ARNOLD														
WELL #: 907297 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108														
11	2130 X	1586	-0-	-544	-0-	780	1	806	2	N	-0-			163
12	2201 X	1644	-0-	-557	-0-	806	1	838	2	N	-0-			163
01	2201 X	1595	-0-	-606	-0-	806	1	789	2	N	-0-			163
02	1960 X	1421	-0-	-539	-0-	728	1	693	2	N	-0-			163
03	1643 X	1579	-0-	-64	-0-	806	1	773	2	N	-0-			163
04	1590 X	1400	-0-	-190	-0-	780	1	620	2	N	-0-			163
HINTON														
WELL #: 1 RRCID -> 244405 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913														
11	7650 X	6123	-0-	-1527	-0-	501	1	5417	2	N	186			316
12	7626 X	6032	-0-	-1594	-0-	542	1	5328	2	N	147	356	1	107
01	7626 X	6778	-0-	-848	-0-	551	1	6076	2	N	137			244
02	6860 X	5611	-0-	-1249	-0-	494	1	5004	2	N	103	184	1	163
03	6448 X	5675	-0-	-773	-0-	548	1	4985	2	N	129	182	1	110
04	6570 X	5982	-0-	-588	-0-	523	1	5231	2	N	207	196	1	121
						228	9							

OAKVILLE (WILCOX CONS.)														CNTY: LIVE OAK	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297															
OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	3450 X	3320	-0-	-130	-0-	279	1	3008	2	N	30			218	
12	3782 X	2861	-0-	-921	-0-	264	1	2596	2	N	1	177	1	42	
01	3782 X	3097	-0-	-685	-0-	255	1	2814	2	N	25			67	
02	3416 X	2627	-0-	-789	-0-	234	1	2364	2	N	26			93	
03	3782 X	2643	-0-	-1139	-0-	258	1	2351	2	N	31			124	
04	3330 X	2864	-0-	-466	-0-	257	1	2573	2	N	31			155	
						34	9								
OAKVILLE (WILCOX 9700)														CNTY: LIVE OAK	
PYOTE WELL SERVICE, LLC															
MCCLELLAND G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 102798 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9640 - 9660															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
OAKVILLE (1550)														CNTY: LIVE OAK	
JJRS INVESTMENTS INC.															
REAGAN, ROBERT ET AL WELL #: 5T RRCID -> 153095 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
OAKVILLE (2000)														CNTY: LIVE OAK	
CARTER & CARTER															
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 003309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1876 - 1976															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
OAKVILLE, EAST (SLICK)														CNTY: LIVE OAK	
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC.															
REAGAN, L.A. WELL #: 1 RRCID -> 133214 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6690 - 6694															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 700

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400)			66521 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313													
REAGAN, L. A.			WELL #:		1		RRCID -> 105760		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 11260		PERF. 9480 - 9496			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-		1868 2		87 9	N	79					194
12	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-		2271 2		118 9	N	107	189	1			112
01	2263 N	1929	-0-	-334	-0-		1838 2		91 9	N	83					195
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-		1952 2		87 9	N	79					274
03	2387 N	1919	-0-	-468	-0-		1850 2		69 9	N	63	183	1			154
*04	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-		2418 2		25 9	N	23					177

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY)				66523 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC.				625625						
REAGAN, ROBERT H. ETAL				WELL #:	5 C	RRCID -> 127915	COMPL. DATE 07/22/1988	TOTAL DEPTH	8013	PERF. 5868 - 5876
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

REAGAN, L.A. (TEAL)					WELL #:	1	RRCID -> 127987	COMPL. DATE 10/31/1996	TOTAL DEPTH 7341	PERF. 2235 - 2245
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

OAKVILLE, SOUTH (L. SLICK)				66523 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429						
ROARK G. U. "A"				WELL #:	3	RRCID -> 153704	COMPL. DATE 03/18/1995	TOTAL DEPTH 9770	PERF. 7090	- 7094
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

OAKVILLE-WILCOX (LULING)				66540 125	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC.				625625					
REAGAN, ROBERT H.				WELL #:	7	RRCID -> 147008	COMPL. DATE 09/15/1993	TOTAL DEPTH	8012 PERF. 6859 - 6862
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

REAGAN, ROBERT H. ET AL			WELL #:	9	RRCID -> 147114	COMPL. DATE 09/25/1993	TOTAL DEPTH	8018	PERF. 6857 -	6860
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OAKVILLE-WILCOX (SLICK)			66540 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC.			625625					
REAGAN, L. A.			WELL #: 3	RRCID -> 083541	COMPL. DATE 03/22/1982	TOTAL DEPTH 7015	PERF. 6743 - 6750	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1791			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			-0-
OAKVILLE-WILCOX(7700-A)			66540 950	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
JJRS INVESTMENTS INC.			427648					
REAGAN, L.A.			WELL #: 3 L	RRCID -> 132074	COMPL. DATE 07/07/1987	TOTAL DEPTH 10190	PERF. 7694 - 7702	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OBRIEN RANCH (FRIO 4650)			66655 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621					
HARKINS - O'BRIEN "C"			WELL #: 11-T	RRCID -> 168785	COMPL. DATE 01/16/1998	TOTAL DEPTH 4875	PERF. 4642 - 4654	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OBRIEN RANCH (3820)			66655 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
C & E OPERATING, INC.			120079					
O'BRIEN, J. M.			WELL #: 7	RRCID -> 168465	COMPL. DATE 03/24/1998	TOTAL DEPTH 4609	PERF. 4089 - 4096	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
O'BRIEN-HARKINS			WELL #: 9	RRCID -> 173070	COMPL. DATE 03/05/1999	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3654 - 3660	
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-	N	-0-	-0-
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-	N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
O'BRIEN, J. M.			WELL #: 4-C	RRCID -> 174105	COMPL. DATE 03/25/1999	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 3750 - 3756	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

OBRIEN RANCH (4420)				66655 798	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
C & E OPERATING, INC.				120079								
O'BRIEN, J.M.				WELL #:	4-T	RRCID ->	162477	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	4879	PERF. 4275 - 4283
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		450 #	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-
12		372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OBRIEN RANCH (4500)				66655 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621								
HARKINS - O'BRIEN "C"				WELL #:	11-C	RRCID ->	167828	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL DEPTH	4875	PERF. 4514 - 4528
11		1140 N	845	-0-	-295	-0-	257 1	588 2	Y	-0-		-0-
12		1116 N	1074	-0-	-42	-0-	283 1	791 2	Y	-0-		-0-
01		1240 N	989	-0-	-251	-0-	297 1	692 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	741	-0-	741	-0-	225 1	516 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	470	-0-	470	-0-	1211 1	104 1	Y	-0-		-0-
*04		100 N	936	-0-	836	-0-	230 1	706 2	Y	-0-		-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)				66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
BURROWS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	195992	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 4058 - 4070
11		1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	144 1	893 2	N	-0-		-0-
12		961 X	559	-0-	-402	-0-	188 1	371 2	N	-0-		-0-
01		1116 X	783	-0-	-333	-0-	236 1	547 2	N	-0-		-0-
02		1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	281 1	795 2	N	-0-		-0-
03		1085 X	934	-0-	-151	-0-	252 1	682 2	N	-0-		-0-
04		1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		-0-

DONOGHUE				WELL #:	7E	RRCID ->	198040	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3362 - 3389
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THWING GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	198541	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3941 - 3951
11		767 X	767	-0-	-0-	-0-	106 1	661 2	N	-0-		-0-
12		663 X	663	-0-	-0-	-0-	223 1	440 2	N	-0-		-0-
01		589 X	575	-0-	-14	-0-	173 1	402 2	N	-0-		-0-
02		532 X	471	-0-	-61	-0-	123 1	348 2	N	-0-		-0-
03		806 X	487	-0-	-319	-0-	132 1	355 2	N	-0-		-0-
04		780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		-0-

APACHE CORPORATION				027200								
DONOGHUE GAS UNIT 5-E				WELL #:	1	RRCID ->	198013	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	4250	PERF. N/A
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)											
CHARRO OPERATING, L.L.C.											
RIVER RANCH											
WELL #: 3 RRCID -> 190190 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4076 - 4196											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
RIVER RANCH											
WELL #: 1 RRCID -> 190192 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3712 - 3722											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2012 - PLUGGED 12/11/12											
RIVER RANCH											
WELL #: 4 RRCID -> 190193 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4418 - 4441											
11	5670 X	4628	-0-	-1042	-0-	1099	1	3529	2	N	-0-
12	5270 X	4711	-0-	-559	-0-	1119	1	3592	2	N	-0-
01	4929 X	4516	-0-	-413	-0-	1152	1	3364	2	N	-0-
02	4452 X	3763	-0-	-689	-0-	1006	1	2757	2	N	-0-
03	4774 X	3884	-0-	-890	-0-	1148	1	2736	2	N	-0-
04	4620 X	3747	-0-	-873	-0-	1062	1	2685	2	N	-0-
RIVER RANCH											
WELL #: 7 RRCID -> 192166 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3930 - 4682											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
RIVER RANCH C											
WELL #: 5 RRCID -> 199025 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4100 - 4116											
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						75
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						75
RIVER RANCH E											
WELL #: 8 RRCID -> 200056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 3558 - 3720											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
RIVER RANCH D											
WELL #: 7 RRCID -> 200199 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3770 - 3776											
11	6000 X	4395	-0-	-1605	-0-	412	1	3983	2	N	-0-
12	6200 X	5464	-0-	-736	-0-	447	1	5017	2	N	-0-
01	6200 X	3787	-0-	-2413	-0-	447	1	3340	2	N	-0-
02	5600 X	4562	-0-	-1038	-0-	389	1	4173	2	N	-0-
03	6200 X	4306	-0-	-1894	-0-	430	1	3876	2	N	-0-
04	5280 X	4376	-0-	-904	-0-	427	1	3949	2	N	-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621						
RIVER RANCH		WELL #:		26	RRCID -> 210045		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4552 - 4556	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RIVER RANCH		WELL #:		18	RRCID -> 212441		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4120 - 4136	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
RIVER RANCH "F"		WELL #:		41	RRCID -> 247727		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4552 - 4583	
11	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-			N	-0-	-0-
12	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-			N	-0-	-0-
01	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
RIVER RANCH "F"		WELL #:		42	RRCID -> 247728		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4786 - 4789	
11	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	708	1	6065	2	119
12	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	692	1	8074	2	119
01	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	692	1	6996	2	119
02	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	548	1	5385	2	119
03	6510 X	6026	-0-	-484	-0-	626	1	5400	2	119
04	6300 X	5700	-0-	-600	-0-	601	1	5099	2	119
RIVER RANCH		WELL #:		F 40	RRCID -> 254111		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4437 - 4441	
11	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	166	1	2891	2	-0-
12	3038 X	448	-0-	-2590	-0-	17	1	431	2	-0-
01	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	17	1	2850	2	-0-
02	2856 X	2654	-0-	-202	-0-	101	1	2553	2	-0-
03	3162 X	2742	-0-	-420	-0-	123	1	2619	2	-0-
04	3060 X	1433	-0-	-1627	-0-	65	1	1368	2	-0-
RIVER RANCH		WELL #:		F 43	RRCID -> 254113		COMPL. DATE 08/29/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4240 - 4245	
11	5970 X	509	-0-	-5461	-0-	28	1	481	2	-0-
12	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	267	1	6739	2	-0-
01	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	267	1	6160	2	-0-
02	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	215	1	5454	2	-0-
03	6975 X	5959	-0-	-1016	-0-	267	1	5692	2	-0-
04	6750 X	6067	-0-	-683	-0-	274	1	5793	2	-0-

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789							
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		2		RRCID -> 180241		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3813 - 3823	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		540 N	499	-0-	-41	-0-	123 1	376 2	Y	-0-	-0-
12		558 N	483	-0-	-75	-0-	118 1	365 2	Y	-0-	-0-
01		465 N	454	-0-	-11	-0-	121 1	333 2	Y	-0-	-0-
02		476 N	420	-0-	-56	-0-	112 1	308 2	Y	-0-	-0-
03		496 N	464	-0-	-32	-0-	120 1	344 2	Y	-0-	-0-
*04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	116 1	378 2	Y	-0-	-0-
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		1		RRCID -> 180382		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953	
11		540 N	499	-0-	-41	-0-	123 1	376 2	Y	-0-	-0-
12		558 N	483	-0-	-75	-0-	118 1	365 2	Y	-0-	-0-
01		465 N	454	-0-	-11	-0-	121 1	333 2	Y	-0-	-0-
02		476 N	420	-0-	-56	-0-	112 1	308 2	Y	-0-	-0-
03		496 N	464	-0-	-32	-0-	120 1	344 2	Y	-0-	-0-
*04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	116 1	378 2	Y	-0-	-0-
O'CONNOR RANCH "R"		WELL #:		1		RRCID -> 180875		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3748 - 3760	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
O'CONNOR RANCH "R"		WELL #:		3		RRCID -> 180882		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783	
11		720 N	681	-0-	-39	-0-	68 1	613 2	Y	-0-	-0-
12		744 N	649	-0-	-95	-0-	57 1	592 2	Y	-0-	-0-
01		651 N	603	-0-	-48	-0-	57 1	546 2	Y	-0-	-0-
02		644 N	561	-0-	-83	-0-	55 1	506 2	Y	-0-	-0-
03		651 N	619	-0-	-32	-0-	55 1	564 2	Y	-0-	-0-
*04		673 N	673	-0-	-0-	-0-	54 1	619 2	Y	-0-	-0-
O'CONNOR RANCH "T"		WELL #:		1		RRCID -> 180921		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150	
11		1230 N	965	-0-	-265	-0-	351 1	614 2	Y	-0-	-0-
12		1209 N	895	-0-	-314	-0-	338 1	557 2	Y	-0-	-0-
01		744 N	427	-0-	-317	-0-	135 1	292 2	Y	-0-	-0-
02		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	407 1	985 2	Y	-0-	-0-
03		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	480 1	538 2	Y	-0-	-0-
*04		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	372 1	797 2	Y	-0-	-0-
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		5		RRCID -> 181495		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 3944	
11		180 N	166	-0-	-14	-0-	41 1	125 2	Y	-0-	6
12		186 N	161	-0-	-25	-0-	39 1	122 2	Y	-0-	6
01		155 N	151	-0-	-4	-0-	40 1	111 2	Y	-0-	6
02		168 N	140	-0-	-28	-0-	37 1	103 2	Y	-0-	6
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	40 1	115 2	Y	-0-	6
*04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	39 1	126 2	Y	-0-	6
O'CONNOR RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 208141		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059	
11		2310 X	1568	-0-	-742	-0-	450 1	1118 2	N	-0-	-0-
12		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	462 1	1689 2	N	-0-	-0-
01		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	465 1	1613 2	N	-0-	-0-
02		1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	420 1	1320 2	N	-0-	-0-
03		2139 X	1932	-0-	-207	-0-	465 1	1467 2	N	-0-	-0-
04		2070 X	1855	-0-	-215	-0-	441 1	1414 2	N	-0-	-0-

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.) MILAGRO EXPLORATION, LLC O'CONNOR RANCH													CNTY: GOLIAD															
//CONT.// 66710 200 //CONT.// 566789													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
WELL #: 9													RRCID -> 212166				COMPL. DATE 04/09/2005				TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3724 - 3915							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15												
O'CONNOR RANCH													WELL #: 15				RRCID -> 212439				COMPL. DATE 04/21/2005				TOTAL DEPTH 4767 PERF. 4071 - 4081			
11	4140 X	3389	-0-	-751	-0-	337	1	3052	2	N	-0-					54												
12	4247 X	3387	-0-	-860	-0-	295	1	3092	2	N	-0-					54												
01	4185 X	3156	-0-	-1029	-0-	297	1	2859	2	N	-0-					54												
02	3612 X	2542	-0-	-1070	-0-	250	1	2292	2	N	-0-					54												
03	3503 X	2755	-0-	-748	-0-	244	1	2511	2	N	-0-					54												
04	3390 X	2380	-0-	-1010	-0-	190	1	2190	2	N	-0-					54												
O'CONNOR RANCH													WELL #: 3				RRCID -> 212451				COMPL. DATE 01/19/2012				TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3838 - 3880			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-												
O'CONNOR RANCH													WELL #: 14				RRCID -> 212468				COMPL. DATE 04/21/2005				TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858			
11	810 X	684	-0-	-126	-0-	68	1	616	2	N	-0-					-0-												
12	837 X	652	-0-	-185	-0-	57	1	595	2	N	-0-					-0-												
01	806 X	682	-0-	-124	-0-	64	1	618	2	N	-0-					-0-												
02	700 X	564	-0-	-136	-0-	55	1	509	2	N	-0-					-0-												
03	713 X	622	-0-	-91	-0-	55	1	567	2	N	-0-					-0-												
04	690 X	676	-0-	-14	-0-	54	1	622	2	N	-0-					-0-												
O'CONNOR RANCH													WELL #: 27				RRCID -> 214373				COMPL. DATE 05/06/2005				TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3550 - 3556			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-												
O'CONNOR RANCH													WELL #: 24				RRCID -> 214399				COMPL. DATE 04/30/2005				TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3715 - 3721			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37												
O'CONNOR RANCH													WELL #: 28				RRCID -> 216256				COMPL. DATE 05/13/2005				TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3830 - 3839			
11	1260 X	908	-0-	-352	-0-	90	1	818	2	N	-0-					-0-												
12	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	162	1	1694	2	N	-0-					-0-												
01	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	199	1	1918	2	N	-0-					-0-												
02	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	187	1	1713	2	N	-0-					-0-												
03	1860 X	1474	-0-	-386	-0-	131	1	1343	2	N	-0-					-0-												
04	2040 X	974	-0-	-1066	-0-	78	1	896	2	N	-0-					-0-												

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789						
O'CONNOR RANCH		WELL #:		33	RRCID -> 217874		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3278 - 3730	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
O'CONNOR RANCH		WELL #:		22	RRCID -> 250444		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 15100 PERF. 4190 - 4218	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
O'CONNOR RANCH, S. (FRIO 1)				66718 201	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789						
O'CONNOR RANCH "A"		WELL #:		1-U	RRCID -> 177560		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4284 - 4294	
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	41 1	125 2	Y	-0-	-0-
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	39 1	122 2	Y	-0-	-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	40 1	111 2	Y	-0-	-0-
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	37 1	103 2	Y	-0-	-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	40 1	115 2	Y	-0-	-0-
*04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	39 1	126 2	Y	-0-	-0-
O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)				66718 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789						
O'CONNOR RANCH "A"		WELL #:		1-L	RRCID -> 177564		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5001	
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	25 1	75 2	Y	-0-	-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	24 1	73 2	Y	-0-	-0-
01	93 N	37	-0-	-56	-0-	1 1	2 2	Y	31	31
						34 9				
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	1	32
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	32
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	1	33
O'CONNOR RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID -> 186988		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518	
11	840 N	754	-0-	-86	-0-	75 1	679 2	Y	-0-	-0-
12	713 N	693	-0-	-20	-0-	60 1	633 2	Y	-0-	-0-
01	682 N	597	-0-	-85	-0-	56 1	541 2	Y	-0-	-0-
02	700 N	490	-0-	-210	-0-	48 1	442 2	Y	-0-	-0-
03	682 N	591	-0-	-91	-0-	52 1	539 2	Y	-0-	-0-
04	570 N	478	-0-	-92	-0-	38 1	440 2	Y	-0-	-0-

O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)				//CONT.//		66718 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
MILAGRO EXPLORATION, LLC				//CONT.//		566789									
O'CONNOR RANCH				WELL #:		23	RRCID -> 219796		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4710 - 4720		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	960 X	835	-0-	-125	-0-	206	1	3	626	2	N	3			83
12	992 X	805	-0-	-187	-0-	196	1	1	609	2	N	-0-			83
01	992 X	759	-0-	-233	-0-	202	1	2	555	2	N	2	48 1		37
02	840 X	701	-0-	-139	-0-	187	1	1	514	2	N	-0-			37
03	868 X	774	-0-	-94	-0-	200	1	1	574	2	N	-0-			37
04	840 X	824	-0-	-16	-0-	194	1	1	630	2	N	-0-			37
O'CONNOR RANCH				WELL #:		16	RRCID -> 237221		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4262 - 4272		
11	6120 X	3783	-0-	-2337	-0-	376	1	1	3407	2	N	-0-			-0-
12	6324 X	3632	-0-	-2692	-0-	316	1	1	3316	2	N	-0-			-0-
01	5580 X	3603	-0-	-1977	-0-	339	1	1	3264	2	N	-0-			-0-
02	4480 X	2977	-0-	-1503	-0-	292	1	1	2685	2	N	-0-			-0-
03	3906 X	3378	-0-	-528	-0-	299	1	1	3079	2	N	-0-			-0-
04	3780 X	676	-0-	-3104	-0-	54	1	1	622	2	N	-0-			-0-
OLD BUZZARD (WILCOX)				66957 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
BRUINGTON OPERATING, L.L.C.				103564											
CLINTON				WELL #:		1	RRCID -> 169417		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12409 - 12736		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789											
O'CONNOR RANCH				WELL #:		41	RRCID -> 232105		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12056 - 12106		
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	127	1	1	375	2	N	-0-			80
12	682 N	257	-0-	-425	-0-	38	1	1	219	2	N	-0-			80
01	837 N	415	-0-	-422	-0-	63	1	1	352	2	N	-0-			80
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	100	1	1	800	2	N	-0-			80
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	38	1	1	280	2	N	-0-			80
*04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	42	1	1	408	2	N	-0-			80

OLD BUZZARD (WILCOX)		//CONT.//		66957 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789								
O'CONNOR RANCH		WELL #:		38	RRCID -> 232108		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 12590		PERF.12010 - 12058	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	11220 X	6478	-0-	-4742	-0-	1125 1	5331 2	N	20	177 1		120
						22 9						
*07	10819 X	5809	-0-	-5010	-0-	1033 1	4769 2	N	6			126
						7 9						
*08	9548 X	6538	-0-	-3010	-0-	1177 1	5350 2	N	10			136
						11 9						
*09	9240 X	6900	-0-	-2340	-0-	1640 1	5250 2	N	9			145
						10 9						
*10	10624 X	10624	-0-	-0-	-0-	2780 1	7844 2	N	-0-			145
*11	10674 X	10674	-0-	-0-	-0-	2700 1	7941 2	N	30			175
						33 9						
*12	10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	1515 1	8789 2	N	26	135 1		66
						29 9						
*01	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	1480 1	8281 2	N	23			89
						25 9						
*02	9996 X	8952	-0-	-1044	-0-	993 1	7935 2	N	22			111
						24 9						
*03	11067 X	10034	-0-	-1033	-0-	1209 1	8806 2	N	17			128
						19 9						
04	10710 X	10126	-0-	-584	-0-	952 1	9156 2	N	16			144
						18 9						
O'CONNOR RANCH		WELL #:		35	RRCID -> 238785		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 14572		PERF.12432 - 14484	
11	810 N	248	-0-	-562	-0-	63 1	185 2	N	-0-			27
12	279 N	157	-0-	-122	-0-	23 1	134 2	N	-0-			27
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	50 1	279 2	N	-0-			27
02	224 N	182	-0-	-42	-0-	20 1	162 2	N	-0-			27
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	61 1	442 2	N	-0-			27
04	330 N	197	-0-	-133	-0-	19 1	178 2	N	-0-			27
OLIVIA (7200)		67197 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN				
ACCIDIE EXPLORATION AND DEV., INC		003399										
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. -A-		WELL #:		7	RRCID -> 045685		COMPL. DATE 02/11/1969		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OLIVIA (7500, UPPER)		67197 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		25	RRCID -> 202247		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 8573		PERF. 7461 - 7474	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172

OLIVIA, EAST (7550)										67198 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.										147715										
HARDIE, ELIZABETH K.										WELL #: 18		RRCID -> 172143		COMPL. DATE 06/21/1998		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7550 - 7591		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										01/04/2013		- PLUGGED 01/04/13								
ORANGEDALE (LULING)										67544 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WAGNER OIL COMPANY										891175										
ALGEA, ADOLPH B.										WELL #: 1		RRCID -> 038788		COMPL. DATE 02/05/1963		TOTAL DEPTH 12249		PERF.10096 - 10116		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
MARTIN UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 050121		COMPL. DATE 12/18/1970		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9989 - 10006		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
ORANGEDALE (LULING, LOWER)										67544 251		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
WAGNER OIL COMPANY										891175										
ALGEA GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 147028		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 16800		PERF.10318 - 10380		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
ORD (WILCOX J-1 SAND)										67576 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION										003125										
KILROY-TIPTON										WELL #: 1		RRCID -> 132690		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8983 - 8990		
11	3270	X	3103	-0-	-167	-0-	435	1	2650	2	Y	16							215	
12	3379	X	1552	-0-	-1827	-0-	285	1	1245	2	Y	20							235	
01	3379	X	2578	-0-	-801	-0-	345	1	2222	2	Y	10							245	
02	2884	X	2514	-0-	-370	-0-	345	1	2169	2	Y	-0-							245	
03	3193	X	2272	-0-	-921	-0-	345	1	1927	2	Y	-0-							245	
04	3090	X	2188	-0-	-902	-0-	2178	2	10	9	Y	9							254	
TIPTON										WELL #: 2		RRCID -> 189915		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 14714		PERF. 8981 - 8994		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

PAISANO CREEK (PETTUS)		68447 800		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK								
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		252470														
COX		WELL #: 3		RRCID -> 171598		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4582 - 4592						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	635 R	635	-0-	-0-	-0-		58 1	516 2		Y	55	179 1				137
12	633 R	633	-0-	-0-	-0-		61 9	503 2		Y	57					194
01	651 #	583	-0-	-68	-0-		67 1	450 2		Y	64	165 1				93
02	594 R	594	-0-	-0-	-0-		63 9	478 2		Y	52					145
03	682 #	261	-0-	-421	-0-		59 1	181 2		Y	53					198
04	630 #	421	-0-	-209	-0-		57 9	324 2		Y	53					251
							22 1									
							58 9									
							39 1									
							58 9									
PAISANO CREEK, E. (3200)		68449 320		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK								
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880														
MCNEILL, WADE		WELL #: 1B		RRCID -> 242423		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3504 - 3506						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PALO ALTO (6150)		68649 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
CREST PETROLEUM, LLC		189894														
SHELTON-WEST UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 162822		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6138 - 6145						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PALO ALTO, N. (6800)		68651 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
REDWOOD OPERATING, INC.		697137														
JOHNSON, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 055134		COMPL. DATE 06/10/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
PANNA MARIA (CARRIZO)		68943 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES								
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459														
BORDOVSKY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208024		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 4014 - 4017						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANNA MARIA (EDWARDS)				68943 500	ASSOCIATED				49B	CNTY: KARNES			
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059									
PAWELEK, EDMUND UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 063280				COMPL. DATE 03/30/1971	TOTAL DEPTH 11011 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 188111				COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	300 #	271	-0-	-29 B	-5093	47 1	224 3	Y		-0-			-0-
12	279 #	269	-0-	-10 B	-5103	42 1	227 3	Y		-0-			-0-
01	279 #	193	-0-	-86 B	-5189	29 1	164 3	Y		-0-			-0-
02	252 #	159	-0-	-93 B	-5282	19 1	140 3	Y		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1366	CANCELLED UNDERAGE ->	-3916							
03	279 #	69	-0-	-210 B	-1576	10 1	59 3	Y		-0-			-0-
04	270 #	52	-0-	-218 B	-1794	9 1	43 3	Y		-0-			-0-
POLLOK, C. T.				WELL #: 3	RRCID -> 212975				COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12159 PERF.10750 - 12159			
11	1500 #	54	-0-	-1446 B	-11118	4 1	20 3	Y		27			229
12	1054 #	19	-0-	-1035 B	-12153	30 9							
						2 1	13 3	Y		4			233
						4 9							
01	1054 #	-0-	-0-	-1054 B	-13207			Y		-0-	179 1		54
02	56 #	-0-	-0-	-56 B	-13263			Y		20	4 1		70
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7841	CANCELLED UNDERAGE ->	-5422							
03	62 #	-0-	-0-	-62 B	-7903			Y		75	6 1		139
04	60 #	-0-	-0-	-60 B	-7963			Y		40			179
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058									
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2				WELL #: 5	RRCID -> 038971				COMPL. DATE 04/03/1966	TOTAL DEPTH 10986 PERF.10892 - 10937			
11	6240 #	336	-0-	-5904 B	-35293	3 1	231 2	N		93	186 1		108
12	4557 #	166	-0-	-4391 B	-39684	102 9							
						3 1	140 2	N		21			129
01	3162 #	27	-0-	-3135 B	-42819	23 9							
						1 1	14 2	N		11			140
02	308 #	131	-0-	-177 B	-42996	12 9							
						1 1	57 2	N		66			206
						73 9							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-26820	CANCELLED UNDERAGE ->	-16176							
03	341 #	-0-	-0-	-341 B	-27161			N		104	149 1		161
04	330 #	1387	-0-	1057 B	-26104	3 1	703 2	N		619	689 1		91
						681 9							
BRYSCH				WELL #: 1	RRCID -> 258318				COMPL. DATE 06/02/2010	TOTAL DEPTH 11177 PERF.10830 - 10846			
11	990 #	1205	-0-	215 B	-3143	15 1	959 2	N		210	167 1		150
12	1023 #	1126	-0-	103 B	-3040	231 9							
						17 1	868 2	N		219	154 1		215
01	899 #	785	-0-	-114 B	-3154	241 9							
						22 1	617 2	N		133	175 1		173
02	1120 #	722	-0-	-398 B	-3552	146 9							
						13 1	586 2	N		112	177 1		108
						123 9							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2378	CANCELLED UNDERAGE ->	-1174							
03	1240 #	786	-0-	-454 B	-2832	6 1	625 2	N		141			249
						155 9							
04	1200 #	524	-0-	-676 B	-3508	9 1	442 2	N		66	172 1		143
						73 9							

PANNA MARIA (EDWARDS)		//CONT.//		68943 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: KARNES				
GULFTEX ENERGY III, LP				338746							
LABUS, J. V.				WELL #: 3	RRCID -> 133296	COMPL. DATE 11/06/1989	TOTAL DEPTH 11101	PERF.10784	-	10792	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	2010 #	2409	-0-	399 B	-8278	29 1	2348 2	N	29		253
12	2077 #	2635	-0-	558 B	-7720	32 9	2562 2	N	28		281
01	2077 #	2271	-0-	194 B	-7526	42 1	2182 2	N	19		300
02	2240 #	2121	-0-	-119 B	-7645	31 9	2064 2	N	15		315
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2697	CANCELLED UNDERAGE ->	68 1					
03	2635 #	2292	-0-	-343 B	-3040	21 9	2242 2	N	31	181 1	165
04	2550 #	2526	-0-	-24 B	-3064	40 1	2454 2	N	26		191
						17 9					
						16 1					
						34 9					
						43 1					
						29 9					
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462							
FOEGELLE G. U.				WELL #: 1	RRCID -> 033376	COMPL. DATE 06/22/1964	TOTAL DEPTH 11003	PERF.10898	-	10930	
11	5790 #	6200	-0-	410 B	-20500	29 1	190 9	N	173	175 1	170
12	5983 #	-0-	-0-	-5983 B	-26483	32 9		N	210	181 1	199
01	4495 #	-0-	-0-	-4495 B	-30978	42 1		N	146	180 1	165
02	5796 #	5278	-0-	-518 B	-31496	68 1	162 9	N	147	180 1	132
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-19130	CANCELLED UNDERAGE ->	21 9					
03	6417 #	6244	-0-	-173 B	-19303	21 9	185 9	N	168	179 1	121
04	6210 #	NO RPT	-0-	-6210 B	-25513	40 1		N	NO RPT		121
						17 9					
						16 1					
						34 9					
						43 1					
						29 9					
PRIDE ENERGY COMPANY				677050							
MOCZYGEMBA, J. S.				WELL #: 1	RRCID -> 033542	COMPL. DATE 08/10/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10970	-	10976	
11	4080 #	3428	-0-	-652 B	-14121	2965 2	463 9	N	421	546 1	97
12	3472 #	2808	-0-	-664 B	-14785	2456 2	352 9	N	320	179 1	238
01	2821 #	2806	-0-	-15 B	-14800	2395 2	411 9	N	374	342 1	270
02	3192 #	2615	-0-	-577 B	-15377	2303 2	312 9	N	284	344 1	210
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-7377	CANCELLED UNDERAGE ->	8000					
03	3534 #	3070	-0-	-464 B	-7841	2695 2	375 9	N	341	356 1	195
04	3420 #	5598	-0-	2178 B	-5663	5227 2	371 9	N	337	360 1	172
SCHMID PROPERTIES, INC.				754100							
PUSTEJOVSKY				WELL #: 1	RRCID -> 130286	COMPL. DATE 02/13/1989	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10764	-	10802	
11	3120 #	4052	-0-	932 B	-8039	3990 2	62 9	N	56		200
12	2914 #	3788	-0-	874 B	-7165	3738 2	50 9	N	45	170 1	75
01	2170 #	160	-0-	-2010 B	-9175	160 2		N	-0-		75
02	2688 #	146	-0-	-2542 B	-11717	140 2	6 9	N	5		80
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-9986	CANCELLED UNDERAGE ->	1731					
*03	4185 #	403	-0-	-3782 B	-13768	403 2		N	-0-		80
*04	4050 #	NO RPT	-0-	-4050 B	-17818			N	NO RPT		80
PANTHER REEF (FRIO E-4)				69022 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN				
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990							
STATE TRACT 125				WELL #: 1A	RRCID -> 171803	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3265	-	3320	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANTHER REEF (FRIO G-1)		69022 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
MAGNUM OPERATING, LLC		521542							
BULL REDFISH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 266900		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9176 - 9189	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 W	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-				-0-

PANTHER REEF, SW. (FRIO E-4)		69029 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN	
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990							
STATE TRACT 85		WELL #: 2		RRCID -> 112399		COMPL. DATE 08/19/1984		TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8840 - 8854	
11	7500 X	7389	-0-	-111	-0-	69 1	7015 3	N	277
12	7750 X	6409	-0-	-1341	-0-	305 9	5995 3	N	322
01	7750 X	5131	-0-	-2619	-0-	60 1	4918 3	N	162
02	6888 X	-0-	-0-	-6888	-0-	354 9			
03	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-	35 1			
04	7380 X	-0-	-0-	-7380	-0-	178 9			

STATE TRACT 86		WELL #: 1		RRCID -> 168365		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8976 - 8984	
11	14220 X	12562	-0-	-1658	-0-	316 1	11973 3	N	248
12	13268 X	12782	-0-	-486	-0-	273 9	12081 3	N	341
01	12927 X	9194	-0-	-3733	-0-	326 1	8754 3	N	151
02	11732 X	11548	-0-	-184	-0-	375 9	10892 3	N	328
03	12989 X	11930	-0-	-1059	-0-	274 1	11229 3	N	341
04	12570 X	11538	-0-	-1032	-0-	166 9			
						295 1			
						361 9			
						326 1			
						375 9			
						316 1			
						438 9			

PANTHER REEF, SW. (FRIO G-1)		69029 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN	
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990							
STATE TRACT 89		WELL #: 1		RRCID -> 193153		COMPL. DATE 10/06/2002		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9214 - 9754	
11	20640 X	9890	-0-	-10750	-0-	325 1	9492 3	N	66
12	21328 X	11029	-0-	-10299	-0-	73 9	10594 3	N	100
01	21328 X	10308	-0-	-11020	-0-	325 1	9930 3	N	58
02	14000 X	-0-	-0-	-14000	-0-	110 9			
03	14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-	314 1			
04	10680 X	-0-	-0-	-10680	-0-	64 9			

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2)			69029 870	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY			605990								
STATE TRACT 89			WELL #: 2	RRCID -> 198833		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 9993		PERF. 9832 - 9866	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	38988	38988	-0-	-0-	-0-	320 1 796 9	37872 3	N	724	724 0	-0-
12	35326	35326	-0-	-0-	-0-	277 1 975 9	34074 3	N	886	886 0	-0-
01	47274	47274	-0-	-0-	-0-	331 1 807 9	46136 3	N	734	734 0	-0-
02	43584	43584	-0-	-0-	-0-	299 1 1282 9	42003 3	N	1165	1165 0	-0-
03	42777	42777	-0-	-0-	-0-	299 1 1268 9	41210 3	N	1153	1153 0	-0-
*04	33429	33429	-0-	-0-	-0-	320 1 1194 9	31915 3	N	1085	1085 0	-0-

PAPALOTE (4600)			69043 639	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
WESTERN OIL FIELDS, INC.			912170								
OREILLY, ELLA			WELL #: A 1	RRCID -> 003519		COMPL. DATE 11/18/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4609 - 4615	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAPALOTE (5200)			69043 852	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
SPINDLETOP DRILLING CO.			809924								
HYNES, J.			WELL #: 1	RRCID -> 120908		COMPL. DATE 04/15/1986		TOTAL DEPTH 5590		PERF. 5081 - 5091	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HYNES, J. A.			WELL #: 26	RRCID -> 182923		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5067 - 5073	
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HYNES, J. A.			WELL #: 26	RRCID -> 184129		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5067 - 5073	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 716

PAPALOTE, E. (4885) MAGNUM PRODUCING, LP HYNES				69044 700 521516 WELL #: 7	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO									
				RRCID -> 111037	COMPL. DATE 11/26/1992	TOTAL DEPTH 6392	PERF. 3836	-	3842							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PAPALOTE, E. (5400) MAGNUM PRODUCING, LP HYNES				69044 740 521516 WELL #: 8 C	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO									
				RRCID -> 112065	COMPL. DATE 07/11/1984	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5438	-	5441							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PAPALOTE, W. (GRIFFITH RANCH) LEGACY EXPLORATION, INC. SHELLY GRIFFITH				69049 100 495544 WELL #: A 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE									
				RRCID -> 137843	COMPL. DATE 02/25/1991	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4125	-	4133							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PAPALOTE, WEST (3950) C & E OPERATING, INC. ANDERSON				69049 375 120079 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE									
				RRCID -> 188510	COMPL. DATE 06/20/2001	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 3946	-	3952							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PAPALOTE, WEST (4120) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP GRIFFITH & ASSOC. -A-				69049 450 531085 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO									
				RRCID -> 092660	COMPL. DATE 03/06/1981	TOTAL DEPTH 6112	PERF. 4118	-	4122							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - P & A 02/14/13																

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)		69277 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880																
MCNEILL		WELL #: 3 D		RRCID -> 244747		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 4703 PERF. 4273 - 4291										
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1145	2	21	9	N	19	19	1				-0-	
12	1922 N	1331	-0-	-591 B	-0-	1305	2	26	9	N	24	24	1				-0-	
01	1581 N	611	-0-	-970 B	-0-	611	2			N	-0-						-0-	
02	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1369	2	24	9	N	22	22	1				-0-	
03	1333 N	1269	-0-	-64 B	-0-	1251	2	18	9	N	16	16	1				-0-	
*04	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	2			N	-0-						-0-	
MCNEILL WEST		WELL #: 1		RRCID -> 255104		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411										
11	3146 X	3146	-0-	-0- B	-0-	3089	2	57	9	N	52	52	1				84	
12	4123 X	3085	-0-	-1038 B	-0-	3022	2	63	9	N	57	57	1				84	
01	4123 X	3055	-0-	-1068 B	-0-	3055	2			N	-0-						84	
02	3724 X	2488	-0-	-1236 B	-0-	2445	2	43	9	N	39	39	1				84	
03	3875 X	2764	-0-	-1111 B	-0-	2764	2			N	-0-	35	1				49	
04	3150 X	2595	-0-	-555 B	-0-	2595	2			N	-0-						49	
PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA)		69562 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA										
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215																
WELDER, M. S. EST.		WELL #: 20		RRCID -> 200773		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2924 - 2926										
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
PATRICIA (2800 CATAHOULA)		69562 720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA										
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215																
WELDER, M. S. EST.		WELL #: 10		RRCID -> 189327		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 2820 - 2823										
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
WELDER, M S EST		WELL #: 18		RRCID -> 192703		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2856 - 2859										
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

PATRICIA, S. (FRIO 4150)		69568 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215							
WELDER, M.S. ESTATE		WELL #: 24	RRCID -> 223541		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4115 - 4118		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PATTESON RANCH (MACKHANK)		69690 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
PATTESON RANCH		WELL #: 1	RRCID -> 098372		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14327 - 14359		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11450				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11450				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11450				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11450				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	11450			NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			NO RPT	-0-
PATTESON RANCH (10,750)		69690 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
LRE OPERATING, LLC		511727							
PATTESON, JESSE W. ESTATE		WELL #: 1	RRCID -> 091803		COMPL. DATE 09/24/1980		TOTAL DEPTH 12584 PERF.10730 - 10750		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				56
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2012 - PLUGGED 06/29/12									
PATTESON, JESSE W.		WELL #: 2	RRCID -> 198698		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10684 - 10777		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				54
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2012 - PLUGGED 07/30/12									
PAWNEE (EDWARDS)		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748							
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 003545		COMPL. DATE 06/02/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF.13671 - 13873		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 003546		COMPL. DATE 11/14/1961		TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900		
11	2730 X	1073	-0-	-1657 B	-0-	75 1	998 3	N	-0-
12	3783 X	3783	-0-	-0- B	-0-	283 1	3500 3	N	-0-
01	3449 X	3449	-0-	-0- B	-0-	264 1	3185 3	N	-0-
02	2635 X	2635	-0-	-0- B	-0-	185 1	2450 3	N	-0-
03	3782 X	2758	-0-	-1024 B	-0-	213 1	2545 3	N	-0-
04	3660 X	2376	-0-	-1284 B	-0-	192 1	2184 3	N	-0-

PAWNEE (EDWARDS) PIONEER NATURAL RES. USA, INC. GORDON, ALBERT			//CONT.// //CONT.//		69845 200 665748	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE					
			WELL #:		1	RRCID -> 058334		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13181 - 14875					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	26700 X	25438	-0-	-1262 B	B	-0-		872	1	24566	3	N	-0-				-0-
12	27590 X	17698	-0-	-9892 B	B	-0-		664	1	17034	3	N	-0-				-0-
01	26226 X	13659	-0-	-12567 B	B	-0-		549	1	13110	3	N	-0-				-0-
02	23744 X	7179	-0-	-16565 B	B	-0-		307	1	6872	3	N	-0-				-0-
03	26288 X	11460	-0-	-14828 B	B	-0-		508	1	10952	3	N	-0-				-0-
04	25440 X	14015	-0-	-11425 B	B	-0-		621	1	13394	3	N	-0-				-0-
ONEAL GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 063496		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13661 - 15821				
11	9780 X	8040	-0-	-1740 B	B	-0-		562	1	7478	3	N	-0-				-0-
12	10106 X	8592	-0-	-1514 B	B	-0-		642	1	7950	3	N	-0-				-0-
01	9765 X	9759	-0-	-6 B	B	-0-		746	1	9013	3	N	-0-				-0-
02	8820 X	8022	-0-	-798 B	B	-0-		562	1	7460	3	N	-0-				-0-
03	8928 X	8552	-0-	-376 B	B	-0-		661	1	7891	3	N	-0-				-0-
04	9450 X	7806	-0-	-1644 B	B	-0-		631	1	7175	3	N	-0-				-0-
CURRER, G. W. GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 064111		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13634 - 15277				
11	4440 X	3593	-0-	-847 B	B	-0-		268	1	3325	3	N	-0-				-0-
12	4371 X	3944	-0-	-427 B	B	-0-		221	1	3723	3	N	-0-				-0-
01	4452 X	4452	-0-	-0- B	B	-0-		294	1	4158	3	N	-0-				-0-
02	3864 X	3864	-0-	-0- B	B	-0-		252	1	3612	3	N	-0-				-0-
03	4171 X	4171	-0-	-0- B	B	-0-		294	1	3877	3	N	-0-				-0-
04	4230 X	3954	-0-	-276 B	B	-0-		324	1	3630	3	N	-0-				-0-
LEPPARD, J. A.				WELL #:		1	RRCID -> 064753		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13620 - 17264				
11	7000 X	7000	-0-	-0- B	B	-0-		521	1	6479	3	N	-0-				-0-
12	7200 X	7200	-0-	-0- B	B	-0-		404	1	6796	3	N	-0-				-0-
01	7006 X	6799	-0-	-207 B	B	-0-		448	1	6351	3	N	-0-				-0-
02	T. A.	5170	-0-	5170 B	B	5170		337	1	4833	3	N	-0-				-0-
03	T. A.	6198	-0-	6198 B	B	11368		437	1	5761	3	N	-0-				-0-
*04	16809 X	5441	-0-	-11368 B	B	-0-		446	1	4995	3	N	-0-				-0-
BENHAM, ERNA P. GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 069020		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 14208		PERF.13843 - 16446				
11	480 X	5	-0-	-475 B	B	-0-		5	3		N	-0-					-0-
12	1703 X	1703	-0-	-0- B	B	-0-		96	1	1607	3	N	-0-				-0-
01	3162 X	826	-0-	-2336 B	B	-0-		54	1	772	3	N	-0-				-0-
02	2856 X	1215	-0-	-1641 B	B	-0-		79	1	1136	3	N	-0-				-0-
03	3162 X	369	-0-	-2793 B	B	-0-		26	1	343	3	N	-0-				-0-
04	1650 X	237	-0-	-1413 B	B	-0-		19	1	218	3	N	-0-				-0-
TURNER, S. E. GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 069021		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 14150		PERF.13700 - 17001				
11	7020 X	6646	-0-	-374 B	B	-0-		185	1	6461	3	N	-0-				-0-
12	7254 X	6911	-0-	-343 B	B	-0-		192	1	6719	3	N	-0-				-0-
01	7223 X	6990	-0-	-233 B	B	-0-		170	1	6820	3	N	-0-				-0-
02	6524 X	6115	-0-	-409 B	B	-0-		150	1	5965	3	N	-0-				-0-
03	7223 X	5650	-0-	-1573 B	B	-0-		141	1	5509	3	N	-0-				-0-
04	6750 X	6305	-0-	-445 B	B	-0-		160	1	6145	3	N	-0-				-0-
GORDON ALBERT GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 070004		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13392 - 15737				
11	191 N	191	-0-	-0- B	B	-0-		14	1	177	3	N	-0-				-0-
12	213 N	213	-0-	-0- B	B	-0-		15	1	198	3	N	-0-				-0-
01	230 N	230	-0-	-0- B	B	-0-		20	1	210	3	N	-0-				-0-
02	168 N	163	-0-	-5 B	B	-0-		14	1	149	3	N	-0-				-0-
03	217 N	166	-0-	-51 B	B	-0-		11	1	155	3	N	-0-				-0-
04	210 N	157	-0-	-53 B	B	-0-		11	1	146	3	N	-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS)												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.												
BUES, HENRY GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6510 X	5168	-0-	-1342 B	-0-	361 1	4807 3	N	-0-			-0-
12	6665 X	5211	-0-	-1454 B	-0-	389 1	4822 3	N	-0-			-0-
01	6386 X	5494	-0-	-892 B	-0-	420 1	5074 3	N	-0-			-0-
02	5068 X	4856	-0-	-212 B	-0-	340 1	4516 3	N	-0-			-0-
03	5394 X	5358	-0-	-36 B	-0-	414 1	4944 3	N	-0-			-0-
04	5310 X	4588	-0-	-722 B	-0-	371 1	4217 3	N	-0-			-0-
TOMASEK GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592												
11	13949 X	13949	-0-	-0- B	-0-	975 1	12974 3	N	-0-			-0-
12	13680 X	13680	-0-	-0- B	-0-	1022 1	12658 3	N	-0-			-0-
01	11687 X	11687	-0-	-0- B	-0-	894 1	10793 3	N	-0-			-0-
02	13020 X	10582	-0-	-2438 B	-0-	741 1	9841 3	N	-0-			-0-
03	14415 X	8269	-0-	-6146 B	-0-	639 1	7630 3	N	-0-			-0-
04	13950 X	7525	-0-	-6425 B	-0-	608 1	6917 3	N	-0-			-0-
O'NEAL GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368												
11	9345 X	9345	-0-	-0- B	-0-	260 1	9085 3	N	-0-			-0-
12	9548 X	7801	-0-	-1747 B	-0-	217 1	7584 3	N	-0-			-0-
01	9819 X	9819	-0-	-0- B	-0-	239 1	9580 3	N	-0-			-0-
02	8736 X	6561	-0-	-2175 B	-0-	161 1	6400 3	N	-0-			-0-
03	9672 X	3552	-0-	-6120 B	-0-	89 1	3463 3	N	-0-			-0-
04	9510 X	4729	-0-	-4781 B	-0-	120 1	4609 3	N	-0-			-0-
HENRY BUES GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706												
11	1650 N	1598	-0-	-52 B	-0-	112 1	1486 3	N	-0-			-0-
12	1829 N	1648	-0-	-181 B	-0-	123 1	1525 3	N	-0-			-0-
01	1643 N	1603	-0-	-40 B	-0-	123 1	1480 3	N	-0-			-0-
02	1484 N	1426	-0-	-58 B	-0-	100 1	1326 3	N	-0-			-0-
03	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	130 1	1546 3	N	-0-			-0-
*04	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	133 1	1517 3	N	-0-			-0-
HENRY BUES GAS UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 144537 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13574 - 13732												
11	660 N	595	-0-	-65 B	-0-	42 1	553 3	N	-0-			-0-
12	589 N	560	-0-	-29 B	-0-	42 1	518 3	N	-0-			-0-
01	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	42 1	503 3	N	-0-			-0-
02	560 N	470	-0-	-90 B	-0-	33 1	437 3	N	-0-			-0-
03	558 N	551	-0-	-7 B	-0-	43 1	508 3	N	-0-			-0-
*04	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	44 1	500 3	N	-0-			-0-
HENRY BUES GAS UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 145031 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13616 - 13716												
11	1500 N	996	-0-	-504 B	-0-	70 1	926 3	N	-0-			-0-
12	1240 N	1060	-0-	-180 B	-0-	79 1	981 3	N	-0-			-0-
01	1178 N	760	-0-	-418 B	-0-	58 1	702 3	N	-0-			-0-
02	924 N	704	-0-	-220 B	-0-	49 1	655 3	N	-0-			-0-
03	1054 N	793	-0-	-261 B	-0-	61 1	732 3	N	-0-			-0-
*04	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	62 1	700 3	N	-0-			-0-
TOMASEK GAS UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071												
11	10890 X	9635	-0-	-1255 B	-0-	330 1	9305 3	N	-0-			-0-
12	11129 X	9771	-0-	-1358 B	-0-	366 1	9405 3	N	-0-			-0-
01	11129 X	9413	-0-	-1716 B	-0-	379 1	9034 3	N	-0-			-0-
02	9744 X	8744	-0-	-1000 B	-0-	374 1	8370 3	N	-0-			-0-
03	10788 X	9319	-0-	-1469 B	-0-	413 1	8906 3	N	-0-			-0-
04	9630 X	8982	-0-	-648 B	-0-	398 1	8584 3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.													
HENRY BUES GAS UNIT													
WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		5400 X	4242	-0-	-1158 B	-0-	171 1	4071 3	N	-0-			-0-
12		5580 X	4788	-0-	-792 B	-0-	196 1	4592 3	N	-0-			-0-
01		5580 X	4779	-0-	-801 B	-0-	200 1	4579 3	N	-0-			-0-
02		4743 X	4743	-0-	-0- B	-0-	212 1	4531 3	N	-0-			-0-
03		5380 X	5380	-0-	-0- B	-0-	254 1	5126 3	N	-0-			-0-
*04		5794 X	5794	-0-	-0- B	-0-	267 1	5527 3	N	-0-			-0-
HENRY BUES GAS UNIT													
WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849													
11		9480 X	7337	-0-	-2143 B	-0-	296 1	7041 3	N	-0-			-0-
12		9796 X	9661	-0-	-135 B	-0-	395 1	9266 3	N	-0-			-0-
01		9796 X	7517	-0-	-2279 B	-0-	314 1	7203 3	N	-0-			-0-
02		8848 X	7190	-0-	-1658 B	-0-	321 1	6869 3	N	-0-			-0-
03		9672 X	7423	-0-	-2249 B	-0-	350 1	7073 3	N	-0-			-0-
04		9360 X	9270	-0-	-90 B	-0-	427 1	8843 3	N	-0-			-0-
A. GORDON GAS UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 150304 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 16361 PERF.13710 - 13882													
11		60 N	26	-0-	-34 B	-0-	2 1	24 3	N	-0-			-0-
12		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	6 1	72 3	N	-0-			-0-
01		62 N	41	-0-	-21 B	-0-	3 1	38 3	N	-0-			-0-
02		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	4 1	48 3	N	-0-			-0-
03		93 N	33	-0-	-60 B	-0-	3 1	30 3	N	-0-			-0-
*04		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	3 1	33 3	N	-0-			-0-
AMANDA OLSON G.U.													
WELL #: 2 RRCID -> 159793 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13963 - 14032													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
O'NEAL GAS UNIT													
WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841													
11		9510 X	7363	-0-	-2147 B	-0-	515 1	6848 3	N	-0-			-0-
12		9393 X	7962	-0-	-1431 B	-0-	595 1	7367 3	N	-0-			-0-
01		9393 X	5052	-0-	-4341 B	-0-	386 1	4666 3	N	-0-			-0-
02		8260 X	7958	-0-	-302 B	-0-	558 1	7400 3	N	-0-			-0-
03		8649 X	4729	-0-	-3920 B	-0-	365 1	4364 3	N	-0-			-0-
*04		9421 X	9421	-0-	-0- B	-0-	761 1	8660 3	N	-0-			-0-
OVERBY, CHARLIE C.													
WELL #: 1E RRCID -> 166124 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12796 - 13838													
11		120 N	105	-0-	-15 B	-0-	3 1	102 3	N	-0-			-0-
12		124 N	108	-0-	-16 B	-0-	3 1	105 3	N	-0-			-0-
01		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	4 1	156 3	N	-0-			-0-
02		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	4 1	140 3	N	-0-			-0-
03		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	4 1	141 3	N	-0-			-0-
04		150 N	136	-0-	-14 B	-0-	3 1	133 3	N	-0-			-0-
GORDON G. U.													
WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000													
11		5820 X	5585	-0-	-235 B	-0-	399 1	5186 3	N	-0-			-0-
12		6014 X	5822	-0-	-192 B	-0-	419 1	5403 3	N	-0-			-0-
01		6014 X	5578	-0-	-436 B	-0-	485 1	5093 3	N	-0-			-0-
02		5404 X	4828	-0-	-576 B	-0-	415 1	4413 3	N	-0-			-0-
03		5983 X	5383	-0-	-600 B	-0-	360 1	5023 3	N	-0-			-0-
*04		5701 X	5701	-0-	-0- B	-0-	412 1	5289 3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.												
AMANDA OLSON GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5959 X	5959	-0-	-0- B	-0-	426 1	5533 3	N	-0-			-0-
12	6262 X	6141	-0-	-121 B	-0-	442 1	5699 3	N	-0-			-0-
01	6262 X	5965	-0-	-297 B	-0-	519 1	5446 3	N	-0-			-0-
02	5656 X	5570	-0-	-86 B	-0-	479 1	5091 3	N	-0-			-0-
03	6200 X	5758	-0-	-442 B	-0-	385 1	5373 3	N	-0-			-0-
04	5970 X	5256	-0-	-714 B	-0-	380 1	4876 3	N	-0-			-0-
TOMASEK GAS UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693												
11	9180 X	9172	-0-	-8 B	-0-	231 1	8941 3	N	-0-			-0-
12	9547 X	9547	-0-	-0- B	-0-	227 1	9320 3	N	-0-			-0-
01	9827 X	9572	-0-	-255 B	-0-	240 1	9332 3	N	-0-			-0-
02	8876 X	8479	-0-	-397 B	-0-	194 1	8285 3	N	-0-			-0-
03	9827 X	9465	-0-	-362 B	-0-	219 1	9246 3	N	-0-			-0-
04	9270 X	8963	-0-	-307 B	-0-	234 1	8729 3	N	-0-			-0-
O'NEAL GAS UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869												
11	5760 X	5350	-0-	-410 B	-0-	183 1	5167 3	N	-0-			-0-
12	5952 X	5226	-0-	-726 B	-0-	196 1	5030 3	N	-0-			-0-
01	5828 X	4203	-0-	-1625 B	-0-	169 1	4034 3	N	-0-			-0-
02	5124 X	3464	-0-	-1660 B	-0-	148 1	3316 3	N	-0-			-0-
03	5549 X	4782	-0-	-767 B	-0-	212 1	4570 3	N	-0-			-0-
04	5340 X	4935	-0-	-405 B	-0-	219 1	4716 3	N	-0-			-0-
TOMASEK GAS UNIT												
WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667												
11	27450 X	24772	-0-	-2678 B	-0-	1731 1	23041 3	N	-0-			-0-
12	32043 X	32043	-0-	-0- B	-0-	2394 1	29649 3	N	-0-			-0-
01	31555 X	31555	-0-	-0- B	-0-	2413 1	29142 3	N	-0-			-0-
02	28563 X	28563	-0-	-0- B	-0-	2001 1	26562 3	N	-0-			-0-
03	32399 X	32399	-0-	-0- B	-0-	2504 1	29895 3	N	-0-			-0-
04	30120 X	27617	-0-	-2503 B	-0-	2231 1	25386 3	N	-0-			-0-
O'NEAL GAS UNIT												
WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833												
11	6720 X	4967	-0-	-1753 B	-0-	125 1	4842 3	N	-0-			-0-
12	6944 X	6175	-0-	-769 B	-0-	147 1	6028 3	N	-0-			-0-
01	6944 X	6201	-0-	-743 B	-0-	155 1	6046 3	N	-0-			-0-
02	5796 X	5615	-0-	-181 B	-0-	128 1	5487 3	N	-0-			-0-
03	6419 X	6419	-0-	-0- B	-0-	149 1	6270 3	N	-0-			-0-
04	6000 X	5602	-0-	-398 B	-0-	146 1	5456 3	N	-0-			-0-
O'NEAL GAS UNIT												
WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072												
11	24120 X	21613	-0-	-2507 B	-0-	741 1	20872 3	N	-0-			-0-
12	24676 X	19097	-0-	-5579 B	-0-	716 1	18381 3	N	-0-			-0-
01	24676 X	17446	-0-	-7230 B	-0-	702 1	16744 3	N	-0-			-0-
02	21644 X	16910	-0-	-4734 B	-0-	724 1	16186 3	N	-0-			-0-
03	23746 X	18966	-0-	-4780 B	-0-	841 1	18125 3	N	-0-			-0-
04	21600 X	17638	-0-	-3962 B	-0-	782 1	16856 3	N	-0-			-0-
TOMASEK GAS UNIT												
WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699												
11	7830 X	6144	-0-	-1686 B	-0-	429 1	5715 3	N	-0-			-0-
12	7471 X	7208	-0-	-263 B	-0-	538 1	6670 3	N	-0-			-0-
01	6882 X	6017	-0-	-865 B	-0-	460 1	5557 3	N	-0-			-0-
02	6216 X	5554	-0-	-662 B	-0-	389 1	5165 3	N	-0-			-0-
03	7743 X	7743	-0-	-0- B	-0-	598 1	7145 3	N	-0-			-0-
04	6990 X	6390	-0-	-600 B	-0-	516 1	5874 3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.																											
HENRY BUES GAS UNIT																											
WELL #: 8													RRCID -> 187329			COMPL. DATE 08/27/2001			TOTAL DEPTH N/A			PERF.13348 - 15652					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
11	12071 X	12071	-0-	-0- B	-0-	335	1	11736	3	N	-0-					-0-											
12	12710 X	11928	-0-	-782 B	-0-	332	1	11596	3	N	-0-					-0-											
01	12710 X	11414	-0-	-1296 B	-0-	278	1	11136	3	N	-0-					-0-											
02	13048 X	10480	-0-	-2568 B	-0-	258	1	10222	3	N	-0-					-0-											
03	12462 X	11679	-0-	-783 B	-0-	292	1	11387	3	N	-0-					-0-											
04	12060 X	12019	-0-	-41 B	-0-	305	1	11714	3	N	-0-					-0-											
ALBERT GORDON GAS UNIT													WELL #: 5			RRCID -> 187827			COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 13879			PERF.13476 - 15636		
11	4350 X	2035	-0-	-2315 B	-0-	145	1	1890	3	N	-0-					-0-											
12	4495 X	1723	-0-	-2772 B	-0-	124	1	1599	3	N	-0-					-0-											
01	4495 X	1586	-0-	-2909 B	-0-	138	1	1448	3	N	-0-					-0-											
02	2912 X	1152	-0-	-1760 B	-0-	99	1	1053	3	N	-0-					-0-											
03	2728 X	1320	-0-	-1408 B	-0-	88	1	1232	3	N	-0-					-0-											
04	2040 X	908	-0-	-1132 B	-0-	66	1	842	3	N	-0-					-0-											
AMANDA OLSON GAS UNIT													WELL #: 4			RRCID -> 190049			COMPL. DATE 11/07/2001			TOTAL DEPTH N/A			PERF.13420 - 16039		
11	10557 X	10557	-0-	-0- B	-0-	754	1	9803	3	N	-0-					-0-											
12	12998 X	12998	-0-	-0- B	-0-	935	1	12063	3	N	-0-					-0-											
01	8841 X	8841	-0-	-0- B	-0-	769	1	8072	3	N	-0-					-0-											
02	8680 X	6638	-0-	-2042 B	-0-	571	1	6067	3	N	-0-					-0-											
03	9610 X	7083	-0-	-2527 B	-0-	473	1	6610	3	N	-0-					-0-											
04	9300 X	6486	-0-	-2814 B	-0-	469	1	6017	3	N	-0-					-0-											
HENRY BUES GAS UNIT													WELL #: 9			RRCID -> 190050			COMPL. DATE 04/02/2002			TOTAL DEPTH 13893			PERF.13520 - 14045		
11	16200 X	11689	-0-	-4511 B	-0-	471	1	11218	3	N	-0-					-0-											
12	16740 X	16186	-0-	-554 B	-0-	662	1	15524	3	N	-0-					-0-											
01	16554 X	14232	-0-	-2322 B	-0-	595	1	13637	3	N	-0-					-0-											
02	14056 X	12521	-0-	-1535 B	-0-	560	1	11961	3	N	-0-					-0-											
03	15624 X	13613	-0-	-2011 B	-0-	643	1	12970	3	N	-0-					-0-											
04	15120 X	13963	-0-	-1157 B	-0-	643	1	13320	3	N	-0-					-0-											
TURNER GAS UNIT													WELL #: 3			RRCID -> 191433			COMPL. DATE 07/27/2002			TOTAL DEPTH N/A			PERF.13458 - 16652		
11	6870 X	6726	-0-	-144 B	-0-	271	1	6455	3	N	-0-					-0-											
12	6975 X	6619	-0-	-356 B	-0-	271	1	6348	3	N	-0-					-0-											
01	7006 X	6481	-0-	-525 B	-0-	271	1	6210	3	N	-0-					-0-											
02	6328 X	6029	-0-	-299 B	-0-	270	1	5759	3	N	-0-					-0-											
03	7006 X	6630	-0-	-376 B	-0-	313	1	6317	3	N	-0-					-0-											
04	6720 X	6360	-0-	-360 B	-0-	293	1	6067	3	N	-0-					-0-											
AMANDA OLSON GAS UNIT													WELL #: 5			RRCID -> 192590			COMPL. DATE 07/03/2002			TOTAL DEPTH 13999			PERF.13988 - 15740		
11	2460 X	2192	-0-	-268 B	-0-	157	1	2035	3	N	-0-					-0-											
12	2418 X	2212	-0-	-206 B	-0-	159	1	2053	3	N	-0-					-0-											
01	2418 X	2282	-0-	-136 B	-0-	198	1	2084	3	N	-0-					-0-											
02	2044 N	2001	-0-	-43 B	-0-	172	1	1829	3	N	-0-					-0-											
03	2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	150	1	2095	3	N	-0-					-0-											
04	2220 N	2132	-0-	-88 B	-0-	154	1	1978	3	N	-0-					-0-											
ALBERT GORDON GAS UNIT													WELL #: 6			RRCID -> 193185			COMPL. DATE 03/01/2002			TOTAL DEPTH N/A			PERF.13477 - 15753		
11	5190 X	4889	-0-	-301 B	-0-	349	1	4540	3	N	-0-					-0-											
12	5363 X	5088	-0-	-275 B	-0-	366	1	4722	3	N	-0-					-0-											
01	5363 X	4891	-0-	-472 B	-0-	425	1	4466	3	N	-0-					-0-											
02	4701 X	4701	-0-	-0- B	-0-	404	1	4297	3	N	-0-					-0-											
03	5090 X	5090	-0-	-0- B	-0-	340	1	4750	3	N	-0-					-0-											
04	4920 X	4592	-0-	-328 B	-0-	332	1	4260	3	N	-0-					-0-											

PAWNEE (EDWARDS)													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.													
AMANDA OLSON GAS UNIT													
WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		4410 X	4202	-0-	-208 B	-0-	300	1	3902	3	N	-0-	-0-
12		4557 X	4278	-0-	-279 B	-0-	308	1	3970	3	N	-0-	-0-
01		4464 X	4119	-0-	-345 B	-0-	358	1	3761	3	N	-0-	-0-
02		3976 X	3650	-0-	-326 B	-0-	314	1	3336	3	N	-0-	-0-
03		4402 X	4014	-0-	-388 B	-0-	268	1	3746	3	N	-0-	-0-
04		4200 X	3823	-0-	-377 B	-0-	276	1	3547	3	N	-0-	-0-
TURNER GAS UNIT													
WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515													
11		5940 X	5557	-0-	-383 B	-0-	224	1	5333	3	N	-0-	-0-
12		6014 X	5928	-0-	-86 B	-0-	243	1	5685	3	N	-0-	-0-
01		5890 X	5737	-0-	-153 B	-0-	240	1	5497	3	N	-0-	-0-
02		5303 X	5303	-0-	-0- B	-0-	237	1	5066	3	N	-0-	-0-
03		5921 X	5740	-0-	-181 B	-0-	271	1	5469	3	N	-0-	-0-
04		5730 X	5643	-0-	-87 B	-0-	260	1	5383	3	N	-0-	-0-
SCHROEDER GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920													
11		2850 X	2390	-0-	-460 B	-0-	208	1	2182	3	N	-0-	-0-
12		3224 X	2493	-0-	-731 B	-0-	213	1	2280	3	N	-0-	-0-
01		3224 X	2226	-0-	-998 B	-0-	155	1	2071	3	N	-0-	-0-
02		2912 X	2336	-0-	-576 B	-0-	153	1	2183	3	N	-0-	-0-
03		2486 X	2486	-0-	-0- B	-0-	184	1	2302	3	N	-0-	-0-
04		2400 X	2353	-0-	-47 B	-0-	259	1	2094	3	N	-0-	-0-
O'NEAL GAS UNIT													
WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275													
11		15330 X	14353	-0-	-977 B	-0-	492	1	13861	3	N	-0-	-0-
12		15593 X	14042	-0-	-1551 B	-0-	527	1	13515	3	N	-0-	-0-
01		15469 X	13062	-0-	-2407 B	-0-	525	1	12537	3	N	-0-	-0-
02		13663 X	13663	-0-	-0- B	-0-	585	1	13078	3	N	-0-	-0-
03		14818 X	14187	-0-	-631 B	-0-	629	1	13558	3	N	-0-	-0-
04		14340 X	13253	-0-	-1087 B	-0-	588	1	12665	3	N	-0-	-0-
BENHAM, ERNA P. GU													
WELL #: 2 RRCID -> 198383 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13500 - 16685													
11		1530 N	768	-0-	-762 B	-0-	54	1	714	3	N	-0-	-0-
12		2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	155	1	1918	3	N	-0-	-0-
01		2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	159	1	1916	3	N	-0-	-0-
02		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	94	1	1242	3	N	-0-	-0-
03		2077 N	1492	-0-	-585 B	-0-	115	1	1377	3	N	-0-	-0-
04		2010 N	1296	-0-	-714 B	-0-	105	1	1191	3	N	-0-	-0-
TURNER GAS UNIT													
WELL #: 6 RRCID -> 200073 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 14017 PERF.13710 - 16515													
11		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
*04		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-
BENHAM, ERNA P. GAS UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 200147 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF.13510 - 14302													
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)											CNTY: BEE					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.											69845 200					
TURNER GU											WELL #: 7					
RRCID -> 202563											COMPL. DATE 06/26/2006					
TOTAL DEPTH 13866											PERF.13424 - 15761					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	11520 X	10359	-0-	-1161 B	-0-	417	1	9942	3	N	-0-					-0-
12	11904 X	9941	-0-	-1963 B	-0-	407	1	9534	3	N	-0-					-0-
01	11904 X	9502	-0-	-2402 B	-0-	397	1	9105	3	N	-0-					-0-
02	10304 X	6692	-0-	-3612 B	-0-	299	1	6393	3	N	-0-					-0-
03	11098 X	6920	-0-	-4178 B	-0-	327	1	6593	3	N	-0-					-0-
04	10350 X	7408	-0-	-2942 B	-0-	341	1	7067	3	N	-0-					-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT											WELL #: 1					
RRCID -> 203952											COMPL. DATE 05/26/2004					
TOTAL DEPTH 13649											PERF.13513 - 16093					
11	6569 X	6569	-0-	-0- B	-0-	381	1	6188	3	N	-0-					-0-
12	6550 X	6550	-0-	-0- B	-0-	406	1	6144	3	N	-0-					-0-
01	6696 X	6125	-0-	-571 B	-0-	450	1	5675	3	N	-0-					-0-
02	6132 X	5190	-0-	-942 B	-0-	343	1	4847	3	N	-0-					-0-
03	6789 X	5898	-0-	-891 B	-0-	436	1	5462	3	N	-0-					-0-
04	6570 X	5546	-0-	-1024 B	-0-	449	1	5097	3	N	-0-					-0-

DON ROSS GAS UNIT											WELL #: 1					
RRCID -> 204897											COMPL. DATE 04/08/2004					
TOTAL DEPTH 17045											PERF.13145 - 16957					
11	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	54	1	1281	3	N	-0-					-0-
12	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	34	1	808	3	N	-0-					-0-
01	1457 N	581	-0-	-876 B	-0-	24	1	557	3	N	-0-					-0-
02	1260 N	396	-0-	-864 B	-0-	18	1	378	3	N	-0-					-0-
03	837 N	214	-0-	-623 B	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
04	570 N	211	-0-	-359 B	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-

BENHAM GAS UNIT A											WELL #: 1					
RRCID -> 205681											COMPL. DATE 09/30/2004					
TOTAL DEPTH 14019											PERF.13650 - 15525					
11	3496 X	3496	-0-	-0- B	-0-	141	1	3355	3	N	-0-					-0-
12	3353 X	3353	-0-	-0- B	-0-	137	1	3216	3	N	-0-					-0-
01	3065 X	3065	-0-	-0- B	-0-	128	1	2937	3	N	-0-					-0-
02	2879 X	2879	-0-	-0- B	-0-	129	1	2750	3	N	-0-					-0-
03	3384 X	3384	-0-	-0- B	-0-	160	1	3224	3	N	-0-					-0-
*04	1193 X	1193	-0-	-0- B	-0-	55	1	1138	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT											WELL #: 8					
RRCID -> 205878											COMPL. DATE 06/08/2004					
TOTAL DEPTH 13987											PERF.13700 - 14095					
11	4020 X	3811	-0-	-209 B	-0-	154	1	3657	3	N	-0-					-0-
12	3961 X	3961	-0-	-0- B	-0-	162	1	3799	3	N	-0-					-0-
01	3929 X	3929	-0-	-0- B	-0-	164	1	3765	3	N	-0-					-0-
02	3664 X	3664	-0-	-0- B	-0-	164	1	3500	3	N	-0-					-0-
03	3968 X	3909	-0-	-59 B	-0-	185	1	3724	3	N	-0-					-0-
04	3840 X	3725	-0-	-115 B	-0-	172	1	3553	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT											WELL #: 10					
RRCID -> 205879											COMPL. DATE 05/27/2004					
TOTAL DEPTH 13846											PERF.13413 - 15953					
11	8610 X	5550	-0-	-3060 B	-0-	154	1	5396	3	N	-0-					-0-
12	8897 X	4329	-0-	-4568 B	-0-	120	1	4209	3	N	-0-					-0-
01	8711 X	3766	-0-	-4945 B	-0-	92	1	3674	3	N	-0-					-0-
02	5908 X	3854	-0-	-2054 B	-0-	95	1	3759	3	N	-0-					-0-
03	9654 X	9654	-0-	-0- B	-0-	241	1	9413	3	N	-0-					-0-
*04	8641 X	8641	-0-	-0- B	-0-	219	1	8422	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT											WELL #: 9					
RRCID -> 207950											COMPL. DATE 12/06/2004					
TOTAL DEPTH 13872											PERF.13320 - 16585					
11	16140 X	13794	-0-	-2346 B	-0-	383	1	13411	3	N	-0-					-0-
12	16368 X	14075	-0-	-2293 B	-0-	391	1	13684	3	N	-0-					-0-
01	16120 X	14271	-0-	-1849 B	-0-	347	1	13924	3	N	-0-					-0-
02	13148 X	13148	-0-	-0- B	-0-	324	1	12824	3	N	-0-					-0-
03	14415 X	14415	-0-	-0- B	-0-	360	1	14055	3	N	-0-					-0-
04	13800 X	13485	-0-	-315 B	-0-	342	1	13143	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS)											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.											
HENRY BUES GAS UNIT											
WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5250 X	4877	-0-	-373 B	-0-	4877 3		N	-0-		-0-
12	5425 X	4807	-0-	-618 B	-0-	4807 3		N	-0-		-0-
01	5270 X	4793	-0-	-477 B	-0-	4793 3		N	-0-		-0-
02	4620 X	4265	-0-	-355 B	-0-	4265 3		N	-0-		-0-
03	5115 X	4271	-0-	-844 B	-0-	4271 3		N	-0-		-0-
04	4890 X	4371	-0-	-519 B	-0-	4371 3		N	-0-		-0-
MANSKER RANCH G. U.											
WELL #: 1 RRCID -> 208571 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13520 - 16400											
11	1830 X	917	-0-	-913 B	-0-	108 1	809 3	N	-0-		-0-
12	2201 X	285	-0-	-1916 B	-0-	42 1	243 3	N	-0-		-0-
01	2201 X	217	-0-	-1984 B	-0-	26 1	191 3	N	-0-		-0-
02	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	113 1	1006 3	N	-0-		-0-
03	4719 X	4719	-0-	-0- B	-0-	322 1	4397 3	N	-0-		-0-
*04	2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	207 1	2101 3	N	-0-		-0-
MANSKER RANCH G. U.											
WELL #: 2 RRCID -> 209436 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13526 - 13792											
11	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	111 1	833 3	N	-0-		-0-
12	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	210 1	1218 3	N	-0-		-0-
01	1395 N	1073	-0-	-322 B	-0-	128 1	945 3	N	-0-		-0-
02	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	141 1	1252 3	N	-0-		-0-
03	2534 N	2534	-0-	-0- B	-0-	173 1	2361 3	N	-0-		-0-
*04	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	148 1	1504 3	N	-0-		-0-
KUENSTLER											
WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227											
11	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	67 1	1598 3	N	-0-		-0-
12	1581 N	1439	-0-	-142 B	-0-	59 1	1380 3	N	-0-		-0-
01	1643 N	1594	-0-	-49 B	-0-	67 1	1527 3	N	-0-		-0-
02	1568 N	1513	-0-	-55 B	-0-	68 1	1445 3	N	-0-		-0-
03	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	85 1	1721 3	N	-0-		-0-
*04	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	79 1	1627 3	N	-0-		-0-
GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT											
WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454											
11	1020 N	929	-0-	-91 B	-0-	54 1	875 3	N	-0-		-0-
12	1116 N	920	-0-	-196 B	-0-	57 1	863 3	N	-0-		-0-
01	1116 N	896	-0-	-220 B	-0-	66 1	830 3	N	-0-		-0-
02	868 N	822	-0-	-46 B	-0-	54 1	768 3	N	-0-		-0-
03	930 N	916	-0-	-14 B	-0-	68 1	848 3	N	-0-		-0-
04	870 N	857	-0-	-13 B	-0-	69 1	788 3	N	-0-		-0-
SCHROEDER GAS UNIT											
WELL #: 2 RRCID -> 212327 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13600 - 16668											
11	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	91 1	956 3	N	-0-		-0-
12	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	173 1	1851 3	N	-0-		-0-
01	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	49 1	658 3	N	-0-		-0-
02	980 N	204	-0-	-776 B	-0-	13 1	191 3	N	-0-		-0-
03	2015 N	188	-0-	-1827 B	-0-	14 1	174 3	N	-0-		-0-
04	690 N	223	-0-	-467 B	-0-	25 1	198 3	N	-0-		-0-
BENHAM GAS UNIT A											
WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980											
11	2967 X	2967	-0-	-0- B	-0-	120 1	2847 3	N	-0-		-0-
12	3382 X	3382	-0-	-0- B	-0-	138 1	3244 3	N	-0-		-0-
01	3080 N	3080	-0-	-0- B	-0-	129 1	2951 3	N	-0-		-0-
02	2795 N	2795	-0-	-0- B	-0-	125 1	2670 3	N	-0-		-0-
03	2480 X	1037	-0-	-1443 B	-0-	49 1	988 3	N	-0-		-0-
04	2400 X	472	-0-	-1928 B	-0-	22 1	450 3	N	-0-		-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	11005 X	11005	-0-	-0- B	-0-	443 1	10562 3	N	-0-				-0-
12	10337 X	10337	-0-	-0- B	-0-	423 1	9914 3	N	-0-				-0-
01	10292 X	9176	-0-	-1116 B	-0-	384 1	8792 3	N	-0-				-0-
02	10276 X	6313	-0-	-3963 B	-0-	282 1	6031 3	N	-0-				-0-
03	11377 X	8515	-0-	-2862 B	-0-	402 1	8113 3	N	-0-				-0-
04	11010 X	9984	-0-	-1026 B	-0-	460 1	9524 3	N	-0-				-0-
SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588													
11	3210 X	2550	-0-	-660 B	-0-	222 1	2328 3	N	-0-				-0-
12	3069 X	2299	-0-	-770 B	-0-	196 1	2103 3	N	-0-				-0-
01	7629 X	7629	-0-	-0- B	-0-	531 1	7098 3	N	-0-				-0-
02	8208 X	8208	-0-	-0- B	-0-	537 1	7671 3	N	-0-				-0-
03	6619 X	6619	-0-	-0- B	-0-	490 1	6129 3	N	-0-				-0-
04	6060 X	2671	-0-	-3389 B	-0-	294 1	2377 3	N	-0-				-0-
GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595													
11	5204 X	5204	-0-	-0- B	-0-	372 1	4832 3	N	-0-				-0-
12	3903 X	3903	-0-	-0- B	-0-	281 1	3622 3	N	-0-				-0-
01	2356 X	1180	-0-	-1176 B	-0-	103 1	1077 3	N	-0-				-0-
02	2128 X	489	-0-	-1639 B	-0-	42 1	447 3	N	-0-				-0-
03	2356 X	293	-0-	-2063 B	-0-	20 1	273 3	N	-0-				-0-
04	2280 X	210	-0-	-2070 B	-0-	15 1	195 3	N	-0-				-0-
TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629													
11	6990 X	5792	-0-	-1198 B	-0-	431 1	5361 3	N	-0-				-0-
12	7223 X	6373	-0-	-850 B	-0-	358 1	6015 3	N	-0-				-0-
01	7099 X	6313	-0-	-786 B	-0-	416 1	5897 3	N	-0-				-0-
02	5992 X	5378	-0-	-614 B	-0-	351 1	5027 3	N	-0-				-0-
03	6634 X	5511	-0-	-1123 B	-0-	389 1	5122 3	N	-0-				-0-
04	6180 X	5393	-0-	-787 B	-0-	442 1	4951 3	N	-0-				-0-
TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014													
11	11730 X	10140	-0-	-1590 B	-0-	409 1	9731 3	N	-0-				-0-
12	11935 X	10004	-0-	-1931 B	-0-	409 1	9595 3	N	-0-				-0-
01	11129 X	8261	-0-	-2868 B	-0-	345 1	7916 3	N	-0-				-0-
02	9828 X	7067	-0-	-2761 B	-0-	316 1	6751 3	N	-0-				-0-
03	10664 X	8042	-0-	-2622 B	-0-	380 1	7662 3	N	-0-				-0-
04	10140 X	6072	-0-	-4068 B	-0-	280 1	5792 3	N	-0-				-0-
HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866													
11	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	97 1	1260 3	N	-0-				-0-
12	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	97 1	1257 3	N	-0-				-0-
01	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	138 1	1450 3	N	-0-				-0-
02	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	121 1	1289 3	N	-0-				-0-
03	1364 N	1345	-0-	-19 B	-0-	90 1	1255 3	N	-0-				-0-
04	1530 N	1064	-0-	-466 B	-0-	77 1	987 3	N	-0-				-0-
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708													
11	7740 X	7231	-0-	-509 B	-0-	201 1	7030 3	N	-0-				-0-
12	14164 X	14164	-0-	-0- B	-0-	394 1	13770 3	N	-0-				-0-
01	20574 X	20574	-0-	-0- B	-0-	501 1	20073 3	N	-0-				-0-
02	15227 X	15227	-0-	-0- B	-0-	375 1	14852 3	N	-0-				-0-
03	13994 X	13994	-0-	-0- B	-0-	350 1	13644 3	N	-0-				-0-
*04	12659 X	12659	-0-	-0- B	-0-	321 1	12338 3	N	-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.																			
TOMASEK GU																			
WELL #: 8																			
RRCID -> 220284																			
COMPL. DATE 03/20/2006																			
TOTAL DEPTH 13692																			
PERF.13493 - 16378																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
11		31770 X	29168	-0-	-2602 B	-0-		734	1	28434	3	N		-0-				-0-	
12		34829 X	34829	-0-	-0- B	-0-		828	1	34001	3	N		-0-				-0-	
01		32240 X	31323	-0-	-917 B	-0-		785	1	30538	3	N		-0-				-0-	
02		29120 X	28232	-0-	-888 B	-0-		645	1	27587	3	N		-0-				-0-	
03		34658 X	32163	-0-	-2495 B	-0-		745	1	31418	3	N		-0-				-0-	
04		33540 X	33227	-0-	-313 B	-0-		867	1	32360	3	N		-0-				-0-	
MANSKER RANCH GU																			
WELL #: 3																			
RRCID -> 220285																			
COMPL. DATE 10/21/2005																			
TOTAL DEPTH 13944																			
PERF.13808 - 16540																			
11		4260 X	1326	-0-	-2934 B	-0-		156	1	1170	3	N		-0-				-0-	
12		2542 X	1383	-0-	-1159 B	-0-		204	1	1179	3	N		-0-				-0-	
01		2077 X	1642	-0-	-435 B	-0-		196	1	1446	3	N		-0-				-0-	
02		1596 X	1422	-0-	-174 B	-0-		144	1	1278	3	N		-0-				-0-	
03		2464 N	2464	-0-	-0- B	-0-		168	1	2296	3	N		-0-				-0-	
*04		2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-		211	1	2143	3	N		-0-				-0-	
TURNER GU																			
WELL #: 12																			
RRCID -> 220292																			
COMPL. DATE 02/14/2006																			
TOTAL DEPTH 14036																			
PERF.13668 - 15212																			
11		4938 X	4938	-0-	-0- B	-0-		199	1	4739	3	N		-0-				-0-	
12		5023 X	5023	-0-	-0- B	-0-		206	1	4817	3	N		-0-				-0-	
01		4836 X	4564	-0-	-272 B	-0-		191	1	4373	3	N		-0-				-0-	
02		4846 X	4846	-0-	-0- B	-0-		217	1	4629	3	N		-0-				-0-	
03		5115 X	4756	-0-	-359 B	-0-		225	1	4531	3	N		-0-				-0-	
04		4950 X	4557	-0-	-393 B	-0-		210	1	4347	3	N		-0-				-0-	
LEPPARD GU																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 221103																			
COMPL. DATE 06/13/2005																			
TOTAL DEPTH 13946																			
PERF.13507 - 16797																			
11		3210 X	2963	-0-	-247 B	-0-		82	1	2881	3	N		-0-				-0-	
12		3286 X	2765	-0-	-521 B	-0-		77	1	2688	3	N		-0-				-0-	
01		3286 X	3046	-0-	-240 B	-0-		74	1	2972	3	N		-0-				-0-	
02		4412 X	4412	-0-	-0- B	-0-		109	1	4303	3	N		-0-				-0-	
03		4659 X	4659	-0-	-0- B	-0-		116	1	4543	3	N		-0-				-0-	
*04		4169 X	4169	-0-	-0- B	-0-		106	1	4063	3	N		-0-				-0-	
TURNER GU																			
WELL #: 11																			
RRCID -> 221105																			
COMPL. DATE 05/16/2006																			
TOTAL DEPTH 14003																			
PERF.13570 - 13590																			
11		7620 X	2857	-0-	-4763 B	-0-		115	1	2742	3	N		-0-				-0-	
12		7874 X	5215	-0-	-2659 B	-0-		213	1	5002	3	N		-0-				-0-	
01		7161 X	2662	-0-	-4499 B	-0-		111	1	2551	3	N		-0-				-0-	
02		6076 X	2675	-0-	-3401 B	-0-		120	1	2555	3	N		-0-				-0-	
03		7716 X	7716	-0-	-0- B	-0-		364	1	7352	3	N		-0-				-0-	
*04		8125 X	8125	-0-	-0- B	-0-		374	1	7751	3	N		-0-				-0-	
O'NEAL GAS UNIT																			
WELL #: 11																			
RRCID -> 221106																			
COMPL. DATE 06/21/2005																			
TOTAL DEPTH 13787																			
PERF.13325 - 15928																			
11		16020 X	14457	-0-	-1563 B	-0-		496	1	13961	3	N		-0-				-0-	
12		16554 X	14584	-0-	-1970 B	-0-		547	1	14037	3	N		-0-				-0-	
01		16430 X	14723	-0-	-1707 B	-0-		592	1	14131	3	N		-0-				-0-	
02		14756 X	13370	-0-	-1386 B	-0-		572	1	12798	3	N		-0-				-0-	
03		16337 X	14342	-0-	-1995 B	-0-		636	1	13706	3	N		-0-				-0-	
04		14460 X	13354	-0-	-1106 B	-0-		592	1	12762	3	N		-0-				-0-	
HENRY BUES GAS UNIT																			
WELL #: 13																			
RRCID -> 221523																			
COMPL. DATE 06/05/2006																			
TOTAL DEPTH 13907																			
PERF.13479 - 16740																			
11		5790 X	5634	-0-	-156 B	-0-		227	1	5407	3	N		-0-				-0-	
12		5798 X	5798	-0-	-0- B	-0-		237	1	5561	3	N		-0-				-0-	
01		5797 X	5722	-0-	-75 B	-0-		239	1	5483	3	N		-0-				-0-	
02		5264 X	5189	-0-	-75 B	-0-		232	1	4957	3	N		-0-				-0-	
03		5828 X	5669	-0-	-159 B	-0-		268	1	5401	3	N		-0-				-0-	
*04		5769 X	5769	-0-	-0- B	-0-		266	1	5503	3	N		-0-				-0-	

PAWNEE (EDWARDS)													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.													
BUES, HENRY GAS UNIT													
WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		9150 X	5686	-0-	-3464 B	-0-	229	1	5457	3	N	-0-	-0-
12		9455 X	6867	-0-	-2588 B	-0-	281	1	6586	3	N	-0-	-0-
01		9455 X	6243	-0-	-3212 B	-0-	261	1	5982	3	N	-0-	-0-
02		6950 X	6950	-0-	-0- B	-0-	311	1	6639	3	N	-0-	-0-
03		7251 X	7251	-0-	-0- B	-0-	342	1	6909	3	N	-0-	-0-
*04		6907 X	6907	-0-	-0- B	-0-	318	1	6589	3	N	-0-	-0-
HENRY BUES GAS UNIT													
WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768													
11		22740 X	18540	-0-	-4200 B	-0-	515	1	18025	3	N	-0-	-0-
12		23498 X	14690	-0-	-8808 B	-0-	408	1	14282	3	N	-0-	-0-
01		23498 X	18193	-0-	-5305 B	-0-	443	1	17750	3	N	-0-	-0-
02		17668 X	14642	-0-	-3026 B	-0-	360	1	14282	3	N	-0-	-0-
03		19158 X	15083	-0-	-4075 B	-0-	377	1	14706	3	N	-0-	-0-
04		18540 X	15948	-0-	-2592 B	-0-	404	1	15544	3	N	-0-	-0-
O'NEAL GAS UNIT													
WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635													
11		22740 X	20022	-0-	-2718 B	-0-	504	1	19518	3	N	-0-	-0-
12		23498 X	21684	-0-	-1814 B	-0-	515	1	21169	3	N	-0-	-0-
01		23498 X	21608	-0-	-1890 B	-0-	542	1	21066	3	N	-0-	-0-
02		20300 X	17416	-0-	-2884 B	-0-	398	1	17018	3	N	-0-	-0-
03		22475 X	15633	-0-	-6842 B	-0-	362	1	15271	3	N	-0-	-0-
*04		21386 X	21386	-0-	-0- B	-0-	558	1	20828	3	N	-0-	-0-
TURNER GAS UNIT													
WELL #: 14 RRCID -> 228713 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13856 PERF.14231 - 15771													
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
O'NEAL GAS UNIT													
WELL #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761													
11		19590 X	17750	-0-	-1840 B	-0-	445	1	17305	3	N	-0-	-0-
12		20243 X	17639	-0-	-2604 B	-0-	437	1	17202	3	N	-0-	-0-
01		19034 X	18196	-0-	-838 B	-0-	384	1	17812	3	N	-0-	-0-
02		17192 X	15771	-0-	-1421 B	-0-	342	1	15429	3	N	-0-	-0-
03		18507 X	17388	-0-	-1119 B	-0-	383	1	17005	3	N	-0-	-0-
04		17760 X	15199	-0-	-2561 B	-0-	344	1	14855	3	N	-0-	-0-
TURNER GAS UNIT													
WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288													
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
WINNIE MADGE GOING GAS UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353													
11		7218 X	7218	-0-	-0- B	-0-	418	1	6800	3	N	-0-	-0-
12		6392 X	6392	-0-	-0- B	-0-	396	1	5996	3	N	-0-	-0-
01		8153 X	4505	-0-	-3648 B	-0-	331	1	4174	3	N	-0-	-0-
02		7364 X	4144	-0-	-3220 B	-0-	274	1	3870	3	N	-0-	-0-
03		8153 X	4148	-0-	-4005 B	-0-	307	1	3841	3	N	-0-	-0-
04		7230 X	4089	-0-	-3141 B	-0-	331	1	3758	3	N	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)											CNTY: BEE									
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.																				
GORDON GAS UNIT																				
WELL #: 7											RRCID -> 234764		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 13911		PERF.13552 - 15561			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
03	T. A.	11091	-0-	11091 B	11091	741	1	10350	3	N	-0-					-0-				
04	T. A.	7768	-0-	7768 B	18859	561	1	7207	3	N	-0-					-0-				

MANSKER RANCH G.U.											WELL #: 5		RRCID -> 234769		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 13640		PERF.13435 - 15755	
11	2730 X	2415	-0-	-315 B	-0-	283	1	2132	3	N	-0-					-0-				
12	2821 X	2281	-0-	-540 B	-0-	336	1	1945	3	N	-0-					-0-				
01	4006 X	4006	-0-	-0- B	-0-	479	1	3527	3	N	-0-					-0-				
02	2525 X	2525	-0-	-0- B	-0-	255	1	2270	3	N	-0-					-0-				
03	2860 X	2860	-0-	-0- B	-0-	195	1	2665	3	N	-0-					-0-				
04	3870 X	2256	-0-	-1614 B	-0-	202	1	2054	3	N	-0-					-0-				

MANSKER RANCH GAS UNIT											WELL #: 6		RRCID -> 235892		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 13568		PERF.13385 - 15317	
11	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	197	1	1483	3	N	-0-					-0-				
12	279 N	26	-0-	-253 B	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-				
01	186 N	66	-0-	-120 B	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-				
02	1568 N	895	-0-	-673 B	-0-	90	1	805	3	N	-0-					-0-				
03	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-				
04	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-				

O'NEAL GAS UNIT											WELL #: 14		RRCID -> 236912		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13690		PERF.13450 - 15424	
11	17280 X	12915	-0-	-4365 B	-0-	12915	3			N	-0-					-0-				
12	17856 X	14880	-0-	-2976 B	-0-	14880	3			N	-0-					-0-				
01	16616 X	16431	-0-	-185 B	-0-	16431	3			N	-0-					-0-				
02	12796 X	11415	-0-	-1381 B	-0-	11415	3			N	-0-					-0-				
03	14880 X	12924	-0-	-1956 B	-0-	12924	3			N	-0-					-0-				
04	15900 X	14293	-0-	-1607 B	-0-	14293	3			N	-0-					-0-				

OVERBY											WELL #: 2E		RRCID -> 237660		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 13734		PERF.13375 - 14981	
11	26880 X	16230	-0-	-10650 B	-0-	451	1	15779	3	N	-0-					-0-				
12	27776 X	20506	-0-	-7270 B	-0-	570	1	19936	3	N	-0-					-0-				
01	27776 X	18305	-0-	-9471 B	-0-	445	1	17860	3	N	-0-					-0-				
02	19528 X	19528	-0-	-0- B	-0-	481	1	19047	3	N	-0-					-0-				
03	23904 X	23904	-0-	-0- B	-0-	597	1	23307	3	N	-0-					-0-				
*04	20555 X	20555	-0-	-0- B	-0-	521	1	20034	3	N	-0-					-0-				

TOMASEK GAS UNIT											WELL #: 3SW		RRCID -> 237844		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3100 - 3255	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-				

GORDON GAS UNIT											WELL #: 9		RRCID -> 238768		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 13919		PERF.13610 - 16335	
11	30568 X	30568	-0-	-0- B	-0-	30568	3			N	-0-					-0-				
12	31131 X	31131	-0-	-0- B	-0-	31131	3			N	-0-					-0-				
01	31248 X	29200	-0-	-2048 B	-0-	29200	3			N	-0-					-0-				
02	28532 X	23884	-0-	-4648 B	-0-	23884	3			N	-0-					-0-				
03	31589 X	24334	-0-	-7255 B	-0-	24334	3			N	-0-					-0-				
04	30570 X	22514	-0-	-8056 B	-0-	22514	3			N	-0-					-0-				

PAWNEE (EDWARDS)													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.													
TOMASEK GAS UNIT													
WELL #: 12 RRCID -> 242630 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13762 - 16004													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		4057 X	4057	-0-	-0- B	-0-	139 1	3918 3	N	-0-			-0-
12		3811 X	3811	-0-	-0- B	-0-	143 1	3668 3	N	-0-			-0-
01		3367 X	3367	-0-	-0- B	-0-	135 1	3232 3	N	-0-			-0-
02		2275 X	2275	-0-	-0- B	-0-	97 1	2178 3	N	-0-			-0-
03		2090 X	2090	-0-	-0- B	-0-	93 1	1997 3	N	-0-			-0-
*04		2746 X	2746	-0-	-0- B	-0-	122 1	2624 3	N	-0-			-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT													
WELL #: 8 RRCID -> 244748 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 13933 PERF.13808 - 16422													
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT													
WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809													
11		25407 X	25407	-0-	-0- B	-0-	871 1	24536 3	N	-0-			-0-
12		25792 X	23580	-0-	-2212 B	-0-	884 1	22696 3	N	-0-			-0-
01		25792 X	19331	-0-	-6461 B	-0-	777 1	18554 3	N	-0-			-0-
02		15512 X	8530	-0-	-6982 B	-0-	365 1	8165 3	N	-0-			-0-
03		17174 X	5763	-0-	-11411 B	-0-	256 1	5507 3	N	-0-			-0-
04		16620 X	4234	-0-	-12386 B	-0-	188 1	4046 3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT													
WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931													
11		1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	31 1	1193 3	N	-0-			-0-
12		1209 N	558	-0-	-651 B	-0-	13 1	545 3	N	-0-			-0-
01		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	28 1	1108 3	N	-0-			-0-
02		1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	35 1	1505 3	N	-0-			-0-
03		1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	40 1	1698 3	N	-0-			-0-
*04		1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	40 1	1479 3	N	-0-			-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT													
WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345													
11		25890 X	18509	-0-	-7381 B	-0-	695 1	17814 3	N	-0-			-0-
12		24955 X	17802	-0-	-7153 B	-0-	675 1	17127 3	N	-0-			-0-
01		23312 X	21791	-0-	-1521 B	-0-	840 1	20951 3	N	-0-			-0-
02		18788 X	7129	-0-	-11659 B	-0-	298 1	6831 3	N	-0-			-0-
03		19840 X	957	-0-	-18883 B	-0-	42 1	915 3	N	-0-			-0-
04		21090 X	-0-	-0-	-21090 B	-0-			N	-0-			-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT													
WELL #: 6 RRCID -> 253071 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13898 - 15832													
11		3660 X	3024	-0-	-636 B	-0-	122 1	2902 3	N	-0-			-0-
12		2666 X	2485	-0-	-181 B	-0-	102 1	2383 3	N	-0-			-0-
01		3472 X	2522	-0-	-950 B	-0-	105 1	2417 3	N	-0-			-0-
02		3136 X	2119	-0-	-1017 B	-0-	95 1	2024 3	N	-0-			-0-
03		3472 X	1808	-0-	-1664 B	-0-	85 1	1723 3	N	-0-			-0-
04		3030 X	707	-0-	-2323 B	-0-	33 1	674 3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT													
WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926													
11		22170 X	20621	-0-	-1549 B	-0-	707 1	19914 3	N	-0-			-0-
12		22909 X	21061	-0-	-1848 B	-0-	790 1	20271 3	N	-0-			-0-
01		22909 X	20464	-0-	-2445 B	-0-	823 1	19641 3	N	-0-			-0-
02		19236 X	18366	-0-	-870 B	-0-	786 1	17580 3	N	-0-			-0-
03		21297 X	20706	-0-	-591 B	-0-	919 1	19787 3	N	-0-			-0-
04		20610 X	19712	-0-	-898 B	-0-	874 1	18838 3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
MANSKER RANCH GAS UNIT //CONT.// 665748													
WELL #: 4 RRCID -> 253314 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13549 - 16041													
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	4920 X	2497	-0-	-2423 B	-0-	293	1	2204	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4557 X	2643	-0-	-1914 B	-0-	389	1	2254	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4557 X	2823	-0-	-1734 B	-0-	337	1	2486	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3836 X	2927	-0-	-909 B	-0-	296	1	2631	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3534 X	2620	-0-	-914 B	-0-	179	1	2441	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2730 X	2494	-0-	-236 B	-0-	224	1	2270	3	N	-0-	-0-	-0-
TALISMAN ENERGY USA INC. 835506													
NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868													
11	4961 X	4961	-0-	-0- B	-0-	142	1	4819	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4619 X	3651	-0-	-968 B	-0-	81	1	3570	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4619 X	3592	-0-	-1027 B	-0-	243	1	3349	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4620 X	3253	-0-	-1367 B	-0-	3253	3			N	-0-	-0-	-0-
03	5115 X	3891	-0-	-1224 B	-0-	3891	3			N	-0-	-0-	-0-
04	4950 X	3391	-0-	-1559 B	-0-	3391	3			N	-0-	-0-	-0-
ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534													
11	4769 X	4769	-0-	-0- B	-0-	136	1	4633	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4805 X	4561	-0-	-244 B	-0-	101	1	4460	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5418 X	5418	-0-	-0- B	-0-	365	1	5053	3	N	-0-	-0-	-0-
02	6899 X	6899	-0-	-0- B	-0-	6899	3			N	-0-	-0-	-0-
03	6223 X	6223	-0-	-0- B	-0-	6223	3			N	-0-	-0-	-0-
04	5250 X	4633	-0-	-617 B	-0-	4633	3			N	-0-	-0-	-0-
CARLSON DANFORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231352 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13795 - 15987													
11	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3			N	-0-	-0-	-0-
12	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-	-0-	-0-
01	2139 N	1090	-0-	-1049 B	-0-	1090	3			N	-0-	-0-	-0-
02	1484 N	180	-0-	-1304 B	-0-	180	3			N	-0-	-0-	-0-
03	713 N	464	-0-	-249 B	-0-	464	3			N	-0-	-0-	-0-
04	1050 N	747	-0-	-303 B	-0-	747	3			N	-0-	-0-	-0-
BP AMERICA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 233575 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13096 - 15695													
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982													
11	6160 X	6160	-0-	-0- B	-0-	177	1	5983	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2365 N	2365	-0-	-0- B	-0-	53	1	2312	3	N	-0-	-0-	-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	1008 X	-0-	-0-	-1008 B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	1116 X	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	1080 X	-0-	-0-	-1080 B	-0-					N	-0-	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.//		835506						
JOHNSTON GAS UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	245337	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	13550 PERF.13535 - 15526
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2440 X	2440	-0-	-0- B	-0-	70 1	2370 3	N	-0-	-0-
12	2262 X	2262	-0-	-0- B	-0-	50 1	2212 3	N	-0-	-0-
01	1952 X	1952	-0-	-0- B	-0-	132 1	1820 3	N	-0-	-0-
02	2081 X	2081	-0-	-0- B	-0-	2081 3		N	-0-	-0-
03	1926 X	1926	-0-	-0- B	-0-	1926 3		N	-0-	-0-
*04	1974 X	1974	-0-	-0- B	-0-	1974 3		N	-0-	-0-
FLAME GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245447	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	13002 PERF.12925 - 13064
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
KOCUREK GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	247187	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	13733 PERF. N/A
11	510 X	47	-0-	-463 B	-0-	2 1	45 3	N	-0-	-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-	-0-
01	527 X	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-	-0-
02	476 X	-0-	-0-	-476 B	-0-			N	-0-	-0-
03	527 X	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-	-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-	-0-
STOCKTON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	250361	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13127 PERF.13192 - 14897
11	1365 X	1365	-0-	-0- B	-0-	39 1	1326 3	N	-0-	-0-
12	4279 X	4279	-0-	-0- B	-0-	95 1	4184 3	N	-0-	-0-
01	1085 X	838	-0-	-247 B	-0-	57 1	781 3	N	-0-	-0-
02	980 X	686	-0-	-294 B	-0-	686 3		N	-0-	-0-
03	1085 X	1079	-0-	-6 B	-0-	1079 3		N	-0-	-0-
04	1050 X	213	-0-	-837 B	-0-	213 3		N	-0-	-0-
JOHNSTON GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	259707	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	13312 PERF.13290 - 15962
11	T. A.	5413	-0-	5413 B	5413	155 1	5258 3	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	78	-0-	78 B	5491	2 1	76 3	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	5491			N	-0-	-0-
02	5491 X	-0-	-0-	-5491 B	-0-			N	-0-	-0-
03	5580 X	-0-	-0-	-5580 B	-0-			N	-0-	-0-
04	5400 X	-0-	-0-	-5400 B	-0-			N	-0-	-0-
PAWNEE (WILCOX)				69845 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748						
HENRY BUES		WELL #:		1	RRCID ->	145692	COMPL. DATE	01/27/1993	TOTAL DEPTH	13842 PERF.13531 - 13739
11	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	5 1	63 3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*04	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	4 1	48 3	N	-0-	-0-

PAWNEE (WILCOX)													CNTY: BEE	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.														
SCHROEDER														
WELL #: 4													RRCID -> 256901	
COMPL. DATE 05/15/2010													TOTAL DEPTH 16453	
PERF. 8575 - 8595														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM		
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-	-0-
12	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-	-0-
01	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-	-0-
02	28	N	16	-0-	-12 B	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-	-0-
03	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-	-0-
*04	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-	-0-
SCHROEDER GU													WELL #: 5	
													RRCID -> 266706	
													COMPL. DATE 01/17/2012	
													TOTAL DEPTH 14132	
													PERF. 8485 - 8500	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PENA (YEGUA 4700)													70397 600	
B D PRODUCTION CO., INC.													CAPACITY	
REMMERS, ELLIE ET AL													CNTY: DE WITT	
WELL #: 1													RRCID -> 127148	
													COMPL. DATE 12/19/1994	
													TOTAL DEPTH 7850	
													PERF. 2776 - 2786	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
STRIKE													WELL #: 1	
													RRCID -> 208166	
													COMPL. DATE 03/04/2005	
													TOTAL DEPTH 4850	
													PERF. 4620 - 4626	
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
JANSSEN, ESTELLA													WELL #: 1	
													RRCID -> 214494	
													COMPL. DATE 09/26/2005	
													TOTAL DEPTH 4850	
													PERF. 4601 - 4609	
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
STRIKE													WELL #: 4	
													RRCID -> 220962	
													COMPL. DATE 04/11/2006	
													TOTAL DEPTH 4850	
													PERF. 4666 - 4671	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PEPONI RANCH (FRIO 4800)				70553 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931												
HEARD HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 234231				COMPL. DATE 06/28/2007				TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4680 - 4686			
M	0															
	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					28	
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2012 - PLUGGED 03/28/12																
PERDIDO CREEK (YEGUA)				70578 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931												
CASCADIA				WELL #: 1	RRCID -> 182899				COMPL. DATE 03/12/2001				TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5651 - 5655			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					34	
MERCY OIL AND GAS, LP				560765												
CASCADIA #2				WELL #: 1	RRCID -> 184329				COMPL. DATE 04/18/2001				TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5632 - 5666			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
PERSON (EDWARDS)				70778 250	ASSOCIATED				49B				CNTY: KARNES			
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059												
WIATREK, P. V.				WELL #: 1	RRCID -> 045852				COMPL. DATE 06/17/1961				TOTAL DEPTH 11051 PERF. N/A			
11	1470 #	2126	-0-	656 B	-4435	368	1	1749	3	Y	8				20	
12	1457 #	1474	-0-	17 B	-4418	230	1	1238	3	Y	5	6	1		19	
01	2542 #	1684	-0-	-858 B	-5276	252	1	1421	3	Y	10	18	1		11	
02	2296 #	911	-0-	-1385 B	-6661	109	1	799	3	Y	3	5	1		9	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4583	CANCELLED UNDERAGE ->											
03	2542 #	2506	-0-	-36 B	-4619	363	1	2136	3	Y	6	12	1		3	
04	2130 #	1240	-0-	-890 B	-5509	204	1	1032	3	Y	4				7	
KOTARA-JANYSEK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 052819				COMPL. DATE 05/27/1972				TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	

PERSON (EDWARDS)		//CONT.//		70778 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES				
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059										
PAWELEK, BEN A.		WELL #:		2		RRCID -> 052994		COMPL. DATE 07/14/1972		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
KRUCIAK, BEN L. -A-		WELL #:		1		RRCID -> 055751		COMPL. DATE 06/27/1973		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
11	270 #	251	-0-	-19 B	-934	44	1	207	3	Y	-0-			17
12	279 #	296	-0-	17 B	-917	46	1	250	3	Y	-0-			17
01	186 #	233	-0-	47 B	-870	35	1	198	3	Y	-0-			17
02	224 #	184	-0-	-40 B	-910	22	1	162	3	Y	-0-			17
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-537	CANCELLED UNDERAGE ->	-373									
03	310 #	234	-0-	-76 B	-613	34	1	200	3	Y	-0-			17
04	300 #	278	-0-	-22 B	-635	46	1	232	3	Y	-0-			17
FORD, MYRTLE		WELL #:		1		RRCID -> 077946		COMPL. DATE 05/05/1961		TOTAL DEPTH		11055 PERF.10803 - 10843		
11	30 #	-0-	-0-	-30 B	-158					Y	-0-			-0-
12	14 #	-0-	-0-	-14 B	-172					Y	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-203					Y	-0-			-0-
02	28 #	14	-0-	-14 B	-217	2	1	12	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-124	CANCELLED UNDERAGE ->	-93									
03	31 #	-0-	-0-	-31 B	-155					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-155					Y	-0-			-0-
PAWELEK, BEN		WELL #:		4		RRCID -> 127124		COMPL. DATE 03/17/1988		TOTAL DEPTH		11197 PERF.10800 - 10811		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
KRUCIAK		WELL #:		1		RRCID -> 157098		COMPL. DATE 11/02/1971		TOTAL DEPTH		11075 PERF.10865 - 10878		
11	300 #	334	-0-	34 B	-957	58	1	276	3	Y	-0-			8
12	310 #	388	-0-	78 B	-879	61	1	327	3	Y	-0-			8
01	248 #	317	-0-	69 B	-810	48	1	269	3	Y	-0-			8
02	308 #	244	-0-	-64 B	-874	29	1	215	3	Y	-0-			8
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-507	CANCELLED UNDERAGE ->	-367									
03	403 #	241	-0-	-162 B	-669	35	1	206	3	Y	-0-			8
04	390 #	290	-0-	-100 B	-769	48	1	242	3	Y	-0-			8

PERSON (EDWARDS)		//CONT.// 70778 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059									
KOTARA-JANYSEK		WELL #: 3		RRCID -> 157823		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11102	
										PERF.10730 - 10771	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8490 #	8340	-0-	-150 B	-11273	2319 1	5713 3	N	280	187 1	306
12	8773 #	8749	-0-	-24 B	-11297	1318 1	7103 3	N	298	366 1	238
01	8773 #	9234	-0-	461 B	-10836	1337 1	7542 3	N	323	414 1	147
02	7784 #	8505	-0-	721 B	-10115	983 1	7201 3	N	292	52 1	387
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-10115								
03	8742 #	10094	-0-	1352 B	-8763	1416 1	8330 3	N	316	410 1	293
04	8490 #	9581	-0-	1091 B	-7672	1523 1	7695 3	N	330	373 1	250
						363 9					

MOCZYGEMBA, A		WELL #: 2		RRCID -> 196962		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A	
										PERF. N/A	
11	60 #	274	-0-	214 B	-269	274 1		Y	-0-		-0-
12	62 #	242	-0-	180 B	-89	242 1		Y	-0-		-0-
01	161 R	250	-0-	89 B	-0-	250 1		Y	-0-		-0-
02	651 R	651	-0-	-0- B	-0-	549 1	102 3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	345 R	345	-0-	-0- B	-0-	345 1		Y	-0-		-0-
*04	372 R	372	-0-	-0- B	-0-	372 1		Y	-0-		-0-

PERSON, OTHA D.		WELL #: 5		RRCID -> 196963		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A	
										PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

YANTA, GUSSIE		WELL #: 7		RRCID -> 196964		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH		11102	
										PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

PERSON, OTHA D.		WELL #: 8		RRCID -> 216675		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH		11202	
										PERF.10824 - 10850	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

PERSON (EDWARDS)		//CONT.//		70778 250	ASSOCIATED		49B	CNTY: KARNES					
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059									
PERSON, OTHA D.		WELL #:		1	RRCID -> 216677		COMPL. DATE 03/14/2006	TOTAL DEPTH 11130	PERF.10796	- 10846			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411									
WIATREK, G				WELL #:	1	RRCID -> 150153		COMPL. DATE 06/08/1994	TOTAL DEPTH 11070	PERF.10805	- 10833		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

URBANCZYK A#1				WELL #:	1	RRCID -> 180212		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10754	- 10757		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WOOD ENERGY INC.				936795									
KAINER, CHARLES G.				WELL #:	2	RRCID -> 047846		COMPL. DATE 02/02/1970	TOTAL DEPTH 11193	PERF. N/A			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PETTUS (VICKSBURG 2900)				70987 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850									
RAY, GEO. A.				WELL #:	85	RRCID -> 044564		COMPL. DATE 07/26/1968	TOTAL DEPTH 5015	PERF. 2904	- 2914		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAY, GEO. A.				WELL #:	90	RRCID -> 078931		COMPL. DATE 08/13/1978	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 2901	- 2910		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETTUS (2200)				70987 750		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BEE					
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925															
FREELAND, J. M.				WELL #: 6		RRCID -> 163165		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7385 PERF. 7340 - 7350					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394						N	NO RPT					-0-	

PETTUS (8950)				70987 800		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450															
RAY, G. A.				WELL #: 91		RRCID -> 095430		COMPL. DATE 09/13/1981		TOTAL DEPTH		15000 PERF. 8954 - 8970							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					63	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					63	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					63	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					63	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					63	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					63	

PETTUS, E. (A-2 WILCOX)				70988 100		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD					
PRIDE ENERGY COMPANY				677050															
RAY, GEORGE				WELL #: 5		RRCID -> 144763		COMPL. DATE 03/23/1993		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8134 - 8142							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

PETTUS, E. (LULING)				70988 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
PRIDE ENERGY COMPANY				677050															
RAY, GEORGE				WELL #: 2-C		RRCID -> 141620		COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH		8237 PERF. 7598 - 7612							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

RAY, GEORGE				WELL #: 3		RRCID -> 142398		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH		7801 PERF. 7632 - 7644							
11	198 N	198	-0-	-0-		-0-	198	2				N	-0-					40	
12	355 N	355	-0-	-0-		-0-	355	2				N	-0-					40	
01	319 N	319	-0-	-0-		-0-	319	2				N	-0-					40	
02	284 N	284	-0-	-0-		-0-	284	2				N	-0-					40	
03	341 N	267	-0-	-74		-0-	267	2				N	-0-					40	
04	300 N	231	-0-	-69		-0-	231	2				N	-0-					40	

PETTUS, E. (MACKHANK)				70988 350		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD					
PRIDE ENERGY COMPANY				677050															
RAY, GEORGE				WELL #: 2-T		RRCID -> 141137		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH		8237 PERF. 7890 - 7894							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

PETTUS, E. (MACKHANK)				//CONT.//	70988 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
PRIDE ENERGY COMPANY				//CONT.//	677050													
RAY, GEORGE				WELL #:	4LT	RRCID ->	144386	COMPL. DATE	01/21/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7893	-	7900			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-			1815 2			N	-0-						42
12	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-			1439 2			N	-0-						42
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-			1176 2			N	-0-						42
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-			1080 2			N	-0-						42
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-			1648 2			N	-0-						42
*04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-			1746 2			N	-0-						42
PETTUS, E. (REKLAW)					70988 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
PRIDE ENERGY COMPANY					677050													
RAY, GEORGE				WELL #:	1	RRCID ->	132744	COMPL. DATE	07/24/1989	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	7296	-	7304			
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-			802 2			N	-0-						105
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-			1032 2			N	-0-						105
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-			857 2			N	-0-						105
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-			831 2			N	-0-						105
03	1023 N	842	-0-	-181	-0-			842 2			N	-0-						105
04	840 N	814	-0-	-26	-0-			814 2			N	-0-						105
PETTUS, E. (THIRD LULING)					70988 625	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
PRIDE ENERGY COMPANY					677050													
RAY, GEORGE				WELL #:	4UT	RRCID ->	144369	COMPL. DATE	01/21/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7608	-	7620			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
RAY, GEORGE				WELL #:	6	RRCID ->	145643	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7608	-	7635			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PETTUS, SE. (WILCOX 7650)					70996 550	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
MAGNUM PRODUCING, LP					521516													
MCKINNEY, J. E.				WELL #:	3	RRCID ->	164068	COMPL. DATE	04/16/1997	TOTAL DEPTH	11398	PERF.	7889	-	7903			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PETTUS, S.E. (1360)					70996 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
MAGNUM PRODUCING, LP					521516													
MCKINNEY, J. E.				WELL #:	5	RRCID ->	182045	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	1358	-	1362			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

PETTUS, WEST (1100)				71000 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BEE					
BRITANCO, L.L.C.				093620												
GREMMELL				WELL #:	1B	RRCID -> 171775		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 3994		PERF. 1085 - 1089				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHESNUTT OIL & GAS, INC.				147755							
GREMMEL, E.				WELL #:	1	RRCID -> 123774	COMPL. DATE 03/12/1987	TOTAL DEPTH	1300	PERF. 1094 -	1097
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PETTUS LEACH (4390)				71002 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: LIVE OAK			
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP				252470										
JACKSON				WELL #:	1	RRCID -> 227390	COMPL.	DATE 07/15/2006	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	4398 - 4415	
11	DLQ G-10	391	-0-	391		1286	32 1	280 2	Y	72				151
12	1559 N	273	-0-	-1286		-0-	79 9	239 2	Y	2				153
01	470 N	470	-0-	-0-		-0-	32 1	265 2	Y	153	183	1		123
02	450 N	450	-0-	-0- B		-0-	37 1	333 2	Y	69				192
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-			168 9							
03	401 N	401	-0-	-0- B		-0-	41 1	283 2	Y	75	160	1		107
04	450 N	382	-0-	-68 B		-0-	76 9	269 2	Y	74				181

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297											
WALKER, ACE				WELL #:		1		RRCID -> 264868		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4406 - 4412	
11	8550 #	1117	-0-	-7433	-0-	1117	2			N	-0-				192
12	4495 #	720	-0-	-3775	-0-	720	2			N	-0-				192
01	2356 #	316	-0-	-2040	-0-	316	2			N	-0-				192
02	1036 N	404	-0-	-632 B	-0-	241	2	163	9	N	148	186	1		154
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-	98	1		56
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-				56

PEYTON (YBGUA)				71039 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
THIRD COAST ENERGY, INC.				858279						
RAY, GEORGE A. ET UX				WELL #:	2	RRCID -> 175939	COMPL. DATE 05/17/1999	TOTAL DEPTH 5158	PERF. 4816	- 4819
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PHIL POWER (4400)				71211 142	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO					
HUISACHE OPERATING CO.				412190														
CLARKSON, EDITH				WELL #: 1	RRCID -> 067068	COMPL. DATE 07/13/1976				TOTAL DEPTH	6362	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	*	AMT	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
PHIL POWER (4830)				71211 210	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
WELDER "J"				WELL #: 36	RRCID -> 175887	COMPL. DATE 05/28/1999				TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4787 - 4792						
11	1590	#	1565	-0-	-25	-0-		1010	1	555	2	N	-0-				61	
12	1922	#	1183	-0-	-739	-0-		176	1	1007	2	N	-0-				61	
01	2077	#	1156	-0-	-921	-0-		179	1	977	2	N	-0-				61	
02	1876	#	949	-0-	-927	-0-		137	1	812	2	N	-0-	11	7		50	
03	2077	#	571	-0-	-1506	-0-		82	1	489	2	N	-0-				50	
04	1560	#	69	-0-	-1491	-0-		11	1	58	2	N	-0-				50	
PHIL POWER (4870)				71211 220	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REFUGIO					
FOREST OIL CORPORATION				275740														
SHAY "D"				WELL #: 5	RRCID -> 167853	COMPL. DATE 01/28/1998				TOTAL DEPTH	8200	PERF. 4901 - 4911						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
WELDER "C"				WELL #: 23	RRCID -> 224616	COMPL. DATE 06/18/2006				TOTAL DEPTH	6110	PERF. 4858 - 4862						
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-						N	-0-				66	
12	651	X	426	-0-	-225	-0-		60	1	343	2	N	21				87	
								23	9									
01	651	X	332	-0-	-319	-0-		50	1	272	2	N	9				96	
								10	9									
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-						N	-0-				96	
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-				96	
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-				96	
WELDER 'C'				WELL #: 19	RRCID -> 250307	COMPL. DATE 08/02/2006				TOTAL DEPTH	6110	PERF. 4926 - 4931						
11	240	N	159	-0-	-81	-0-		101	1	55	2	N	3				171	
								3	9									
12	248	N	154	-0-	-94	-0-		22	1	124	2	N	7				178	
								8	9									
01	279	N	48	-0-	-231	-0-		7	1	38	2	N	3				181	
								3	9									
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-						N	NO RPT				181	
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT				181	
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT				181	

PHIL POWER (5000)										71211 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
CHARRO OPERATING, L.L.C.										146621							
VIDAURI "P"										WELL #: 31	RRCID -> 245524	COMPL. DATE 04/28/2009	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4968	-	4978	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2012 - P&A 12-21-2012																	
VIDAURI "A"										WELL #: 1	RRCID -> 260560	COMPL. DATE 08/18/2010	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4920	-	4924	
11	6390 X	5576	-0-	-814	-0-	91 1	5485 2	N		N	-0-					-0-	
12	6603 X	5500	-0-	-1103	-0-	83 1	5417 2	N		N	-0-					-0-	
01	6200 X	5345	-0-	-855	-0-	94 1	5251 2	N		N	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	4665	-0-	4665	4665	84 1	4581 2	N		N	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	4559	-0-	4559	9224	91 1	4468 2	N		N	-0-					-0-	
*04	13734 X	4510	-0-	-9224	-0-	78 1	4432 2	N		N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2008																	
PHIL POWER (5050 FRIO)										71211 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
GULF COAST OPER. & ENG., INC.										337925							
SHAY										WELL #: 1	RRCID -> 129633	COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH 5910	PERF. 5046	-	5052	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66	
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2008																	
HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
WELDER "C"										WELL #: 6	RRCID -> 198832	COMPL. DATE 05/09/2002	TOTAL DEPTH 6360	PERF. 5058	-	5065	
11	958 X	958	-0-	-0-	-0-	497 1	273 2	N		N	171	156	1			159	
						188 9											
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N		N	130	161	1			128	
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N		N	225	164	1			189	
02	448 N	425	-0-	-23	-0-	55 1	324 2	N		N	42	167	1	7 7		57	
						46 9											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	215	160	1			112	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	108	163	1			57	
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/1998																	
PHIL POWER (5100)										71211 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
SHAY "B"										WELL #: 2	RRCID -> 173233	COMPL. DATE 07/30/1998	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5105	-	5109	
11	270 X	110	-0-	-160	-0-	71 1	39 2	N		N	-0-					-0-	
12	217 X	9	-0-	-208	-0-	1 1	8 2	N		N	-0-					-0-	
01	186 X	117	-0-	-69	-0-	18 1	99 2	N		N	-0-					-0-	
02	168 X	10	-0-	-158	-0-	1 1	9 2	N		N	-0-					-0-	
03	124 X	19	-0-	-105	-0-	3 1	16 2	N		N	-0-					-0-	
04	120 X	31	-0-	-89	-0-	5 1	26 2	N		N	-0-					-0-	

PHIL POWER (5200-B)				71211 574		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
WELDER "C"				WELL #:	19	RRCID ->	162521	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL	DEPTH	6110	PERF. 5298 -	5304					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	136	-0-	136	11930	19	1	111	2	N		5	44	7			135	
							6	9											
03	PRTL	PLG	222	-0-	222	12152	30	1	182	2	N		9					144	
							10	9											
04	PRTL	PLG	325	-0-	325	12477	50	1	269	2	N		5					149	
							6	9											
WELDER J				WELL #:	36	RRCID ->	166884	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL	DEPTH	6100	PERF. 5365 -	5368					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
WELDER "C"				WELL #:	6	RRCID ->	172720	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL	DEPTH	6360	PERF. 5229 -	5234					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PHIL POWER (5550)				71211 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO							
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621															
VIDAURI "F"				WELL #:	26	RRCID ->	244754	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL	DEPTH	6850	PERF. 5618 -	5634					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850)				71237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA							
PROPERTY PRODUCING CO.				681462															
HARTT, JAMES				WELL #:	2	RRCID ->	061605	COMPL. DATE	01/16/1975	TOTAL	DEPTH	6101	PERF. N/A						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

PLACEDO				71801 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA									
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC.				033181															
NANCE				WELL #:		1A	RRCID ->	252613	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	7643	PERF. 5983 - 5986						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

PLACEDO (4000 CATAHOULA)				71801 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA									
PEGASUS OPERATING, INC.				650621															
ROOS				WELL #:		36	RRCID ->	149303	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3900 - 4970						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

PICKERING AND ROOS				WELL #:		42	RRCID ->	167091	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4142 - 4790						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

ROOS				WELL #:		45	RRCID ->	239395	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	7745	PERF. 3889 - 3894						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

PLACEDO (4700)				71801 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
PEGASUS OPERATING, INC.				650621															
HENDERSON				WELL #:		13	RRCID ->	175905	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 4677 - 4680						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

PLACEDO (5200)				71801 253		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599															
SHELTON/HEIRS				WELL #:		2	RRCID ->	247720	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5172 - 5188						
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-	

PLACEDO (5300 SINTON)			71801 322	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599					
VANDENBERGE & HILL			WELL #: 10	RRCID -> 145173	COMPL. DATE 02/11/1993	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5280 - 5283	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PEGASUS OPERATING, INC.			650621					
BUHLER			WELL #: 27	RRCID -> 094468	COMPL. DATE 05/29/1981	TOTAL DEPTH 7030	PERF. 5314 - 5334	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2013 - WELL PLUGGED 12/17/12								
PLACEDO (5720)			71801 598	ASSOCIATED	49B	CNTY: VICTORIA		
PEGASUS OPERATING, INC.			650621					
BUHLER			WELL #: 33	RRCID -> 154573	COMPL. DATE 01/27/1995	TOTAL DEPTH 8165	PERF. 5712 - 5715	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
PLACEDO (5770)			71801 667	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599					
PLACEDO RANCH			WELL #: 2	RRCID -> 253238	COMPL. DATE 07/10/2009	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 5770 - 5774	
11	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
LAKE PLACEDO SWD			WELL #: 1	RRCID -> 262418	COMPL. DATE 04/19/2011	TOTAL DEPTH 5640	PERF. 5394 - 5440	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PLACEDO (5880)			71801 713	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599					
PLACEDO RANCH			WELL #: 5	RRCID -> 262399	COMPL. DATE 08/20/2010	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 5979 - 5984	
11	2220 #	-0-	-0-	-2220	-0-			-0-
12	1449 R	1449	-0-	-0-	-0-			-0-
01	844 R	844	-0-	-0-	-0-			-0-
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-			-0-
*03	1457 N	910	-0-	-547	-0-			5
*04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-			32

PLACEDO (5900, W.)															71801 782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
PEGASUS OPERATING, INC.															650621														
WHEELLESS, J. W.															WELL #:		9	RRCID -> 169737		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 5953 - 5957					
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	BALANCE													
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-													
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-													
PLACEDO (6050)															71801 828		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
PEGASUS OPERATING, INC.															650621														
SHELTON, NANCY															WELL #:		2	RRCID -> 176044		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 6209		PERF. 5953 - 5964					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-													
PLACEDO (6100 FRIO)															71801 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
PEGASUS OPERATING, INC.															650621														
ROOS															WELL #:		49	RRCID -> 119996		COMPL. DATE 12/26/1985		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5578 - 5683					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-													
PLACEDO (6400)															71801 927		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP															003599														
PLACEDO RANCH															WELL #:		1	RRCID -> 248810		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 7384		PERF. 6308 - 6316					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	29	28	1		6													
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-						Y	28	26	1		8													
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-			610	2	31	9	Y	31	30	1	9													
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-			493	2	34	9	Y	31	30	1	8													
03	651 N	570	-0-	-81	-0-			343	2	24	9	Y	22	26	1	5													
*03	651 N	570	-0-	-81	-0-			540	2	30	9	Y	27	27	1	5													
*04	584 N	584	-0-	-0-	-0-			544	2	40	9	Y	36	37	1	4													
PLACEDO (6700)															71801 943		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
PEGASUS OPERATING, INC.															650621														
TPR SCHOVAJASA "A"															WELL #:		1	RRCID -> 210505		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6678 - 6682					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-													

PLACEDO, EAST ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP VANDENBERG & HILL				71802 001 003599 WELL #: 34	ASSOCIATED	49B	CNTY: VICTORIA								
					RRCID -> 205532	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6333 - 6337							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 #	43	-0-	13 B		-11		43 2			Y	-0-			-0-
12	40 R	51	-0-	11 B		-0-		51 2			Y	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31 B		-31					Y	-0-			-0-
02	28 #	6	-0-	-22 B		-53		6 2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-53											
03	62 #	84	-0-	22 B		-31		84 2			Y	-0-			-0-
04	60 #	85	-0-	25 B		-6		85 2			Y	-0-			-0-
PLACEDO, EAST (3525) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP VANDENBERG & HILL				71802 152 003599 WELL #: 6	NON-ASSOCIATED			ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
					RRCID -> 106152	COMPL. DATE 05/27/1983	TOTAL DEPTH 6376	PERF. 3530 - 3545							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
PLACEDO, EAST (4000) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP VANDENBERG & HILL				71802 266 003599 WELL #: 20	NON-ASSOCIATED			EXEMPT	CNTY: VICTORIA						
					RRCID -> 134425	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6640	PERF. 4006 - 4014						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
VANDENBERG & HILL				WELL #: 11	RRCID -> 149145	COMPL. DATE 04/11/1994	TOTAL DEPTH 7278	PERF. 3992 - 3998							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
VANDENBERG & HILL				WELL #: 27	RRCID -> 192217	COMPL. DATE 10/24/2002	TOTAL DEPTH 7305	PERF. 3984 - 3990							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
CULLEN, R. D. HENDERSON-PICKERING				192510 WELL #: 1	RRCID -> 003637	COMPL. DATE 11/12/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4022 - 4025							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (4700)				71802 342		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599													
VANDENBERGE & HILL SWD				WELL #:	1	RRCID -> 265345		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH		5114	PERF. 4960 -	5010			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
PEGASUS OPERATING, INC. SCHOVAJSA, E. H.				WELL #:	650621 13	RRCID -> 156621		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH		6169	PERF. 4474 -	4478			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
PLACEDO, EAST (5200)				71802 380		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599													
VANDENBERG & HILL				WELL #:	16	RRCID -> 095769		COMPL. DATE 10/07/1981		TOTAL DEPTH		6875	PERF. 5196 -	5202			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-		
VANDENBERG & HILL				WELL #:	29	RRCID -> 192156		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH		6960	PERF. 5183 -	5199			
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	271	-0-	271 B	271	110	2	161	9	Y	146	121	1		25		
02	14B2 EXT	595	-0-	595 B	866	323	2	272	9	Y	247	221	1		51		
*03	14B2 EXT	607	-0-	607 B	1473	337	2	270	9	Y	245	241	1		55		
*04	1833	360	-0-	-1473 B	-0-	164	2	196	9	Y	178	212	1		21		
AURORA RESOURCES CORPORATION BRANDL				WELL #:	036931 1	RRCID -> 163014		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH		6511	PERF. 5185 -	5190			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			30		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			30		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			30		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			30		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			30		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			30		
BROWN, CLAUDE V. WARKEN, LENA H.				WELL #:	098940 3	RRCID -> 003649		COMPL. DATE 01/27/1957		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 5178 -	5186			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-		

PLACEDO, EAST (5200)		//CONT.//		71802 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
TBC PETROLEUM				840290														
NANCE				WELL #: 9		RRCID -> 166158		COMPL. DATE 10/25/1997		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5194 - 5200								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						14
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						14
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						14
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						14
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						14
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						14

PLACEDO, EAST (5600 SD.)				71802 570		ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: VICTORIA		
ALEGRE ENERGY, INC.				011441														
SHELTON, BEN -A-				WELL #: 4		RRCID -> 177973		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 6959		PERF. 6243		-		6245		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-

PEGASUS OPERATING, INC.				650621														
WARNKEN, LENA				WELL #: 2		RRCID -> 109552		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH 6382		PERF. 5640		-		5643		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						38
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	38	7				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-

PLACEDO, EAST (5840)				71802 646		NON-ASSOCIATED		PRORATED								CNTY: VICTORIA		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599														
VANDENBERG & HILL				WELL #: 37		RRCID -> 211328		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5834		-		5838		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
12	0 N	102	-0-	102	B	102	102	2			Y	-0-						-0-
01	0 N	119	-0-	119	B	221	119	2			Y	-0-						-0-
02	360 N	139	-0-	-221	B	-0-	139	2			Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			Y	-0-						-0-
04	120 N	79	-0-	-41	B	-0-	79	2			Y	-0-						-0-

ELLIS				WELL #: 2		RRCID -> 262454		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5807		-		5810		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						37
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						37
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						37
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						37
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						37

PLACEDO, EAST (6000, STRAY)			71802 722	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
ALEGRE ENERGY, INC.			011441							
SHELTON, BEN -A-			WELL #: 1	RRCID -> 188445	COMPL. DATE 12/27/1999	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6113 - 6119			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
PLACEDO, EAST (6200 SAND)			71802 836	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599							
SHELTON HEIRS			WELL #: 3	RRCID -> 217369	COMPL. DATE 11/23/2005	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6204 - 6209			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				66	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				66	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				66	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				66	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				66	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				66	
PLACEDO, W. (5420)			71809 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
PEGASUS OPERATING, INC.			650621							
ROOS			WELL #: 33	RRCID -> 115590	COMPL. DATE 12/10/1993	TOTAL DEPTH 7240	PERF. 5190 - 5194			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
PLUMMER (HOCKLEY 2480)			72015 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE		
PROGAS PROPERTIES, INC.			681150							
SEALE, D. W.			WELL #: C 1	RRCID -> 136824	COMPL. DATE 09/28/1990	TOTAL DEPTH 3254	PERF. 2477 - 2481			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
PLUMMER-WILCOX (RECKLAW)			72029 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE		
HORIZON RIDGE OIL COMPANY			400093							
ERP, W. E.			WELL #: 1	RRCID -> 043178	COMPL. DATE 02/25/1967	TOTAL DEPTH 7609	PERF. N/A			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
ERP, W. E.			WELL #: 5	RRCID -> 043611	COMPL. DATE 11/17/1967	TOTAL DEPTH 7487	PERF. N/A			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW)		//CONT.//		72029 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
HORIZON RIDGE OIL COMPANY		//CONT.//		400093													
ERP, W. E.		WELL #:		4	RRCID -> 059029		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
PLUMMER-WILCOX (8500)				72029 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: BEE			
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP				251729													
BORROUM "B"				WELL #:		1	RRCID -> 105767		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 8672		PERF. 8400		-		8422
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	18					208
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					208
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					208
POEHLER (COOK MT.)				72079 046		ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.				604295													
ROLLER				WELL #:		1	RRCID -> 156606		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 8518		PERF. 5301		-		5307
11	325 N	325	-0-	-0- B	-0-		325	2			N	-0-					181
12	341 N	341	-0-	-0- B	-0-		341	2			N	-0-					181
01	372 N	210	-0-	-162 B	-0-		210	2			N	-0-					181
02	308 N	104	-0-	-204 B	-0-		104	2			N	-0-					181
03	450 N	450	-0-	-0- B	-0-		450	2			N	-0-					181
*04	491 N	491	-0-	-0- B	-0-		491	2			N	-0-					181
CHAPMAN BROTHERS				WELL #:		1	RRCID -> 257145		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5260		-		5266
11	102 N	102	-0-	-0- B	-0-		102	1			N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0- B	-0-		102	1			N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-		102	1			N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-		102	1			N	-0-					-0-
*03	103 N	103	-0-	-0- B	-0-		103	1			N	-0-					-0-
*04	103 N	103	-0-	-0- B	-0-		103	1			N	-0-					-0-
POEHLER (COOK MT 5130)				72079 052		ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.				604295													
POEHLER				WELL #:		3	RRCID -> 168386		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 5338		PERF. 5104		-		5108
11	210 #	114	-0-	-96	-0-		114	2			N	-0-					33
12	217 #	109	-0-	-108	-0-		109	2			N	-0-					33
01	217 #	106	-0-	-111	-0-		106	2			N	-0-					33
02	196 #	102	-0-	-94	-0-		102	2			N	-0-					33
03	124 #	104	-0-	-20	-0-		104	2			N	-0-					33
04	120 #	102	-0-	-18	-0-		102	2			N	-0-					33
POEHLER (MASSIVE 8250)				72079 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.				604295													
CHAPMAN, M. (SUN)				WELL #:		1	RRCID -> 140424		COMPL. DATE 01/04/1992		TOTAL DEPTH 8295		PERF. 8205		-		8211
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2			N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2			N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2			N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2			N	-0-					-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2			N	-0-					-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2			N	-0-					-0-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000)													
NELSON, JAMES L.													
URBAN-FOERSTER UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1830 #	1542	-0-	-288	-0-	1514 2	28 9	N	25				65
12	1898 R	1898	-0-	-0-	-0-	1870 2	28 9	N	25				90
01	1829 #	1721	-0-	-108	-0-	1710 2	11 9	N	10				100
02	1652 #	1553	-0-	-99	-0-	1542 2	11 9	N	10				110
03	1891 #	1512	-0-	-379	-0-	1501 2	11 9	N	10				120
04	1830 #	1642	-0-	-188	-0-	1631 2	11 9	N	10				130
POEHLER (YEGUA -A-)													
NELSON, JAMES L.													
ARNOLD, SUSIE													
WELL #: 1 C RRCID -> 036572 COMPL. DATE 05/02/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4738 - 4748													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
POEHLER (YEGUA -B-)													
NELSON, JAMES L.													
CHAPMAN, M.M. ET UX													
WELL #: 1 RRCID -> 155084 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736													
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	103 2	98 9	N	89	148	1		7
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	103 2	98 9	N	89				96
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	103 2	55 9	N	50				146
02	196 N	158	-0-	-38	-0-	103 2	55 9	N	50	175	1		21
03	186 N	147	-0-	-39	-0-	103 2	44 9	N	40				61
*04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	102 2	133 9	N	121	173	1		9
POEHLER (YEGUA 4700)													
HANKEY OPERATING, INC.													
CHAPMAN BROTHERS													
WELL #: 1 RRCID -> 214134 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4702 - 4714													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
POESTA CREEK (STILWELL)													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.													
WELDER, R. J. "A"													
WELL #: 1A RRCID -> 207644 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4544 - 4546													
11	1410 #	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-				-0-
12	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

POESTA CREEK (2750)				72094 696	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE			
CARRIZO OIL & GAS, INC.				135401							
WELDER				WELL #: 1	RRCID -> 173224	COMPL. DATE 12/06/1998	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 2740	-	2754	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
SIDELINE ENERGY INC.				779921							
LEHMAN & RICHARDS				WELL #: 1	RRCID -> 127769	COMPL. DATE 04/03/1988	TOTAL DEPTH 5852	PERF. 2934	-	2938	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592		N	NO RPT		-0-	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297							
LEWIS				WELL #: 1	RRCID -> 211794	COMPL. DATE 03/24/2003	TOTAL DEPTH 3308	PERF. 2805	-	2817	
11	2130 #	1584	-0-	-546	-0-	1584 2	N	-0-		-0-	
12	2139 #	1502	-0-	-637	-0-	1502 2	N	-0-		-0-	
01	2280 R	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2	N	-0-		-0-	
02	1932 #	1587	-0-	-345	-0-	1587 2	N	-0-		-0-	
03	2046 #	1892	-0-	-154	-0-	1892 2	N	-0-		-0-	
*04	2426 R	2426	-0-	-0-	-0-	2426 2	N	-0-		-0-	
POESTA CREEK (2900)				72094 754	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297							
WILHITE				WELL #: 2	RRCID -> 266755	COMPL. DATE 11/18/2011	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 2908	-	2914	
11	5160	-0-	-0-	-5160	-0-		N	-0-		-0-	
12	5332	-0-	-0-	-5332	-0-		N	-0-		-0-	
01	5332	-0-	-0-	-5332	-0-		N	-0-		-0-	
02	4816	-0-	-0-	-4816	-0-		N	-0-		-0-	
03	5332	-0-	-0-	-5332	-0-		N	-0-		-0-	
04	5160	NO RPT	-0-	-5160	-0-		N	NO RPT		-0-	
POESTA CREEK, N. (HOCKLEY)				72096 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297							
TYLER				WELL #: 2	RRCID -> 185908	COMPL. DATE 02/02/2001	TOTAL DEPTH 4817	PERF. 4669	-	4686	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PORT LAVACA, EAST (MARG.)				72427 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990							
STATE TRACT 10				WELL #: 1	RRCID -> 234218	COMPL. DATE 10/08/2007	TOTAL DEPTH 10024	PERF. 7566	-	7576	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

PORTER		72462 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES	
PREMIUM EXPLORATION COMPANY		676051							
WILLBERN		WELL #: 1		RRCID -> 112738		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	300 #	280	-0-	-20	-0-	280 2	N	-0-	-0-
12	310 #	124	-0-	-186	-0-	124 2	N	-0-	-0-
01	310 #	147	-0-	-163	-0-	147 2	N	-0-	-0-
02	280 #	193	-0-	-87	-0-	193 2	N	-0-	-0-
03	310 #	253	-0-	-57	-0-	253 2	N	-0-	-0-
*04	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-	-0-
PORTER, N. (REKLAW)		72464 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES	
BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860							
TABOR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059484		COMPL. DATE 06/20/1974		TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A	
11	1530 N	1470	-0-	-60	-0-	1470 2	N	-0-	58
12	1519 N	1516	-0-	-3	-0-	1516 2	N	-0-	58
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2	N	-0-	58
02	1372 N	1237	-0-	-135	-0-	1237 2	N	-0-	58
03	1519 N	1395	-0-	-124	-0-	1395 2	N	-0-	58
04	1380 N	1292	-0-	-88	-0-	1292 2	N	-0-	58
POWDERHORN (2)		72781 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
XOG OPERATING LLC		945921							
POWDERHORN RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 141105		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3150 - 3250	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
POWDERHORN (2-A)		72781 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
XOG OPERATING LLC		945921							
AUSTIN, P. R.		WELL #: 6		RRCID -> 145421		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4726 - 4748	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
POWDERHORN (3)		72781 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
XOG OPERATING LLC		945921							
STATE OF TEXAS 33724		WELL #: 5AU		RRCID -> 151394		COMPL. DATE 07/28/1994		TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
STATE OF TEXAS 33724		WELL #: 18		RRCID -> 219040		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4814 - 4818	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

POWDERHORN (5200 SAND)				72781 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC				945921						
STATE OF TEXAS 33724				WELL #: 19	RRCID -> 187388	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5565	PERF. 5377 - 5383
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
POWDERHORN, SOUTH (4600)				72785 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN			
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931						
DEGOLYER, E. ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 003741	COMPL. DATE 07/19/1960	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4600 - 4606	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2013 - P & A 02-20-13										
SMITH, DELMAR J. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 003742	COMPL. DATE 07/06/1960	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4614 - 4619	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2013 - P & A 02-21-13										
PRIME OPERATING COMPANY				677770						
DE GOLYER				WELL #: 4	RRCID -> 160680	COMPL. DATE 08/22/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4594 - 4613	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
DEGOLYER				WELL #: 9	RRCID -> 162765	COMPL. DATE 01/20/1997	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 4603 - 4634	
11	3870 X	3574	-0-	-296	-0-	3574 2	N	-0-		-0-
12	3875 X	3375	-0-	-500	-0-	3375 2	N	-0-		-0-
01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479 2	N	-0-		-0-
02	3332 X	2348	-0-	-984	-0-	2348 2	N	-0-		-0-
03	3689 X	2683	-0-	-1006	-0-	2683 2	N	-0-		-0-
04	3570 X	3170	-0-	-400	-0-	3170 2	N	-0-		-0-
POWDERHORN, SE. (MIOCENE C)				72786 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC				945921						
POWDERHORN CO.				WELL #: 12	RRCID -> 045235	COMPL. DATE 11/08/1968	TOTAL DEPTH	6015	PERF. 4105 - 4115	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) COASTLINE EXPLORATION, INC. PITTMAN			72795 500 161945			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
			WELL #: 2			RRCID -> 244421			COMPL. DATE 03/27/2009			TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1355 - 1358							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION FROMME GAS UNIT			269066			RRCID -> 234276			COMPL. DATE 01/12/2012			TOTAL DEPTH 2242 PERF. 1393 - 1397							
			WELL #: 2																
*11	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	-0-	5018	2				N	-0-					-0-	
*12	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	-0-	2718	2				N	-0-					-0-	
01	2790 X	685	-0-	-2105	-0-	-0-	685	2				N	-0-					-0-	
02	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KENNE			WELL #: 1			RRCID -> 262181			COMPL. DATE 08/17/2011			TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2096 - 2102							
11	4800 X	3758	-0-	-1042	-0-	-0-	3758	2				N	-0-					-0-	
12	4960 X	2984	-0-	-1976	-0-	-0-	2984	2				N	-0-					-0-	
01	4960 X	1451	-0-	-3509	-0-	-0-	1451	2				N	-0-					-0-	
02	3920 X	1521	-0-	-2399	-0-	-0-	1521	2				N	-0-					-0-	
03	4340 X	2017	-0-	-2323	-0-	-0-	2017	2				N	-0-					-0-	
04	4200 X	1911	-0-	-2289	-0-	-0-	1911	2				N	-0-					-0-	
GOLIAD HOLDINGS, LLC LOEST			314035			RRCID -> 240719			COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2750 - 2752							
			WELL #: 2																
11	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	-0-	3890	2				N	-0-					-0-	
12	3410 X	3130	-0-	-280	-0-	-0-	3130	2				N	-0-					-0-	
01	3348 X	3200	-0-	-148	-0-	-0-	3200	2				N	-0-					-0-	
02	3388 X	2280	-0-	-1108	-0-	-0-	2280	2				N	-0-					-0-	
03	3751 X	2180	-0-	-1571	-0-	-0-	2180	2				N	-0-					-0-	
*04	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	-0-	4010	2				N	-0-					-0-	
WOODLANDS OIL AND GAS INC. JUSTEN, ELIZABETH			938285			RRCID -> 094192			COMPL. DATE 06/12/1981			TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2608 - 2610							
			WELL #: 5R																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
JUSTEN, ELIZABETH			WELL #: 3			RRCID -> 225663			COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)				//CONT.//	72795 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
WOODLANDS OIL AND GAS INC.				//CONT.//	938285												
JUSTEN, ELIZABETH				WELL #:	1	RRCID -> 225815		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3480 - 3482					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222						N	-0-					-0-
DOHMANN				WELL #:	2	RRCID -> 226042		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3014 - 3020					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CUTBIRTH				WELL #:	1	RRCID -> 226043		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 4002		PERF. 2114 - 2117					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2113						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2113						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2113						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2113						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2113						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2113						N	-0-					-0-
TAYLOR				WELL #:	1	RRCID -> 226432		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2574 - 2576					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TAYLOR				WELL #:	2	RRCID -> 226479		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 4003		PERF. 2943 - 2945					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
JUSTEN, ELIZABETH				WELL #:	4	RRCID -> 226487		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 2327 - 2329					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)			//CONT.//		72795 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
WOODLANDS OIL AND GAS INC.			//CONT.//		938285							
JUSTEN, ELIZABETH			WELL #:		2	RRCID -> 227395		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
11		223 X	-0-	-0-	-223	-0-						-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
STAUSS			WELL #:		1	RRCID -> 232263		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BOEHL			WELL #:		2	RRCID -> 238215		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CUTBIRTH			WELL #:		2	RRCID -> 238216		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PRIDHAM LAKE (OAKVILLE)					73147 260	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: VICTORIA		
ARIES OPERATING, LP					030128							
DIETZEL, HERMANN ESTATE			WELL #:		3	RRCID -> 203697		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2492 - 2494		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JAD OIL, INC.					429555							
HELWEG, ALVIN			WELL #:		1	RRCID -> 140331		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474		
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRIDHAM LAKE (1560)				73147 450	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: VICTORIA								
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797															
BASS, M. F.				WELL #:	1	RRCID ->	069561	COMPL. DATE	04/07/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	2610 - 2630						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SURE FLOW OIL & GAS, INC.				830587															
RIVERSIDE COTTON FARM				WELL #:	B 6 C	RRCID ->	074604	COMPL. DATE	12/22/1977	TOTAL DEPTH	4811	PERF.	N/A						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRIDHAM LAKE (2450)				73147 485	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: VICTORIA								
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797															
BASS, M. F.				WELL #:	3	RRCID ->	069563	COMPL. DATE	11/15/1976	TOTAL DEPTH	4749	PERF.	2450 - 2452						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRIDHAM LAKE (4100)				73147 624	ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: VICTORIA								
PETRA OLEUM CORP.				659826															
URBAN -A-				WELL #:	2	RRCID ->	170173	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	5162	PERF.	4095 - 4100						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PRIDHAM LAKE (4300)				73147 780	ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: VICTORIA								
MANDARIN OIL & GAS COMPANY				523885															
RIVERSIDE COTTON FARMS -A-				WELL #:	14	RRCID ->	101666	COMPL. DATE	08/20/1982	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4284 - 4288						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10467 03/26/2013																			

OIL AND GAS DIVISION

PRIDHAM LAKE (4500)				73147 832	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: VICTORIA					
FREDDY'S WELL SERVICE, INC.				284929										
RIVERSIDE COTTON FARMS				WELL #: 1	RRCID -> 056363	COMPL. DATE 08/22/1973	TOTAL DEPTH 2980	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SURE FLOW OIL & GAS, INC.				830587										
RIVERSIDE COTTON FARMS				WELL #: B 6 T	RRCID -> 057016	COMPL. DATE 10/12/1973	TOTAL DEPTH 4811	PERF. N/A						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300)				73150 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
MANDARIN OIL & GAS COMPANY				523885										
SIMPSON -G-				WELL #: 4	RRCID -> 116984	COMPL. DATE 06/13/1985	TOTAL DEPTH 5112	PERF. 3350 - 3500						
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRIDHAM LAKE, WEST (CATAHOULA)				73153 058	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
JAD OIL, INC.				429555										
HELWEG, ALVIN				WELL #: 3	RRCID -> 213937	COMPL. DATE 09/13/2004	TOTAL DEPTH 3159	PERF. 2966 - 3008						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-			-0-
PROVIDENT CITY (FRIO)				73293 020	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA					
PROPERTY PRODUCING CO.				681462										
HARTT UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 182517	COMPL. DATE 10/20/1999	TOTAL DEPTH 4182	PERF. 2234 - 2238						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-)				73293 040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011												
TUSA, T. S.				WELL #: 1	RRCID -> 145100	COMPL. DATE 10/07/1992	TOTAL DEPTH 3712	PERF. 1801 - 1805								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	26 1	252 2	4 9	N	4	6 1					4
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	25 1	241 2	4 9	N	4	3 1					5
01	310 N	252	-0-	-58	-0-	24 1	225 2	3 9	N	3	5 1					3
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	21 1	190 2	3 9	N	3	2 1					4
03	279 N	245	-0-	-34	-0-	26 1	215 2	4 9	N	4	5 1					3
04	240 N	65	-0-	-175	-0-	26 1	33 2	6 9	N	5	5 1					3
TUSA, T. S.				WELL #: 2	RRCID -> 157153	COMPL. DATE 01/18/1996	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 1827 - 1832								
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	51 1	486 2	8 9	N	7	7 1					7
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	50 1	478 2	8 9	N	7	5 1					9
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	49 1	458 2	8 9	N	7	10 1					6
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	30 1	277 2	6 9	N	5	5 1					6
03	527 N	477	-0-	-50	-0-	50 1	418 2	9 9	N	8	8 1					6
04	510 N	115	-0-	-395	-0-	46 1	60 2	10 9	N	9	10 1					5
TUSA, T. S.				WELL #: 4	RRCID -> 168734	COMPL. DATE 04/24/1998	TOTAL DEPTH 6270	PERF. 1810 - 1818								
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	36 1	338 2	6 9	N	5	8 1					5
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	38 1	373 2	7 9	N	6	4 1					7
01	434 N	383	-0-	-51	-0-	36 1	343 2	4 9	N	4	7 1					4
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12 1	117 2	3 9	N	3	4 1					3
03	403 N	360	-0-	-43	-0-	38 1	315 2	7 9	N	6	4 1					5
04	360 N	102	-0-	-258	-0-	40 1	53 2	9 9	N	8	8 1					5
PROVIDENT CITY (FRIO 2750)				73293 120	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LAVACA						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011												
WALTERS, DOROTHY				WELL #: 6	RRCID -> 168751	COMPL. DATE 04/27/1998	TOTAL DEPTH 6236	PERF. 2720 - 2722								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2980)				73293 129	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011										
PYLE, H. B.				WELL #: 4	RRCID -> 178253	COMPL. DATE 07/07/2000	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 2970	-	2974				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100)				73293 132	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
KWS OIL & GAS, LLC				479180										
BONORDEN				WELL #: 1	RRCID -> 211771	COMPL. DATE 03/23/2005	TOTAL DEPTH 3604	PERF. 3277	-	3280				
11	1856 R	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2				N	-0-			-0-
12	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 2				N	-0-			-0-
01	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
02	952 #	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-			-0-
03	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-
*04	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011										
TRAYLOR, ALMA V.				WELL #: 2	RRCID -> 170653	COMPL. DATE 08/11/1998	TOTAL DEPTH 6237	PERF. 3062	-	3065				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3150)				73293 136	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
HOWARD EXPLORATION, INC.				405950										
DOW				WELL #: 1	RRCID -> 246452	COMPL. DATE 02/21/2009	TOTAL DEPTH 6359	PERF. 3031	-	3034				
11	3541 R	3541	-0-	-0-	-0-	3541 2				N	-0-			-0-
12	3657 R	3657	-0-	-0-	-0-	3657 2				N	-0-			-0-
01	4061	2164	-0-	-1897	-0-	2164 2				N	-0-			-0-
02	3668	1108	-0-	-2560	-0-	1108 2				N	-0-			-0-
03	4061	1872	-0-	-2189	-0-	1872 2				N	-0-			-0-
04	3540 #	975	-0-	-2565	-0-	975 2				N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175)				73293 140	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011										
NEUHAUS, F. W.				WELL #: 6A	RRCID -> 188608	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH 6382	PERF. 3220	-	3222				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3260)				73293 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011							
WEST				WELL #: 1	RRCID -> 173015	COMPL. DATE 09/16/1998	TOTAL DEPTH 6335	PERF. 3232	-	3234	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3360)				73293 157	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011							
TRAYLOR, ALMA V.				WELL #: 7	RRCID -> 190771	COMPL. DATE 06/26/2002	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3368	-	3372	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410)				73293 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011							
TRAYLOR, ALMA V.				WELL #: 6	RRCID -> 170625	COMPL. DATE 09/09/1998	TOTAL DEPTH 6270	PERF. 3417	-	3422	
11	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607 2	N	-0-			-0-
12	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361 2	N	-0-			-0-
01	5425 X	3920	-0-	-1505	-0-	3920 2	N	-0-			-0-
02	T. A.	3335	-0-	3335	3335	3335 2	N	-0-			-0-
03	T. A.	3354	-0-	3354	6689	3354 2	N	-0-			-0-
04	T. A.	4584	-0-	4584	11273	4584 2	N	-0-			-0-

ROUSE, FAY				WELL #: 5	RRCID -> 199094	COMPL. DATE 08/19/2003	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3396	-	3397	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MILLER				WELL #: 1	RRCID -> 208002	COMPL. DATE 12/23/2004	TOTAL DEPTH 3790	PERF. 3332	-	3338	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550)														CNTY: LAVACA	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															
NEUHAUS, F. W.															
WELL #: 9 RRCID -> 120398 COMPL. DATE 02/19/1986 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3544 - 3552															
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B DENY	395	-0-	395	395	37	1	352	2	N	5			5	
						6	9								
01	14B2 EXT	383	-0-	383	778	37	1	340	2	N	5	6	1	4	
						6	9								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	778					N	1	4	1	1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	778					N	-0-	1	1	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	778					N	-0-			-0-	
NEUHAUS, F. W.															
WELL #: 14 RRCID -> 221137 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3468 - 3471															
11	360 X	150	-0-	-210	-0-	150	2			N	-0-			-0-	
12	372 X	93	-0-	-279	-0-	93	2			N	-0-			-0-	
01	403 X	201	-0-	-202	-0-	201	2			N	-0-			-0-	
02	196 X	115	-0-	-81	-0-	115	2			N	-0-			-0-	
03	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-	
04	180 X	33	-0-	-147	-0-	33	2			N	-0-			-0-	
PROVIDENT CITY (FRIO 3560)														CNTY: LAVACA	
B D PRODUCTION CO., INC.															
PYLE UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 188981 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3508 - 3511															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PROVIDENT CITY (FRIO 3660)														CNTY: LAVACA	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO															
HANCOCK "A" GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 158267 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3656															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)														CNTY: LAVACA	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															
STEINMAN, ALFRED															
WELL #: 3 RRCID -> 179363 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 2076 - 2082															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PROVIDENT CITY (MIOCENE 3000)													CNTY: LAVACA	
B D PRODUCTION CO., INC.														
PYLE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 224301 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3056 - 3059														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	3570 #	3525	-0-	-45	-0-	390 1	3135 2	N	-0-				-0-	
12	3689 #	3389	-0-	-300	-0-	403 1	2986 2	N	-0-				-0-	
01	3441 #	3259	-0-	-182	-0-	403 1	2856 2	N	-0-				-0-	
02	3248 #	3073	-0-	-175	-0-	338 1	2735 2	N	-0-				-0-	
03	3689 R	3689	-0-	-0-	-0-	403 1	3286 2	N	-0-				-0-	
04	3540 #	3475	-0-	-65	-0-	364 1	3111 2	N	-0-				-0-	
PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K)													CNTY: LAVACA	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
BENNER, WILLIAM														
WELL #: 1 RRCID -> 151107 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5612 - 5620														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)													CNTY: LAVACA	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
NEUHAUS, E. T.														
WELL #: 7 RRCID -> 101815 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377														
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	22 1	211 2	Y	3	5 1			3	
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	23 1	222 2	Y	3	2 1			4	
01	248 N	225	-0-	-23	-0-	22 1	200 2	Y	3	4 1			3	
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19 1	175 2	Y	3	2 1			4	
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	24 1	200 2	Y	3	4 1			3	
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	24 1	32 2	Y	5	5 1			3	
PROVIDENT CITY (WILCOX B)													CNTY: LAVACA	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
BENNER, WM.														
WELL #: 4 RRCID -> 192568 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8940 - 8944														
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	104 1	982 2	Y	15	21 1			14	
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	104 1	993 2	Y	15	10 1			19	
01	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	99 1	919 2	Y	13	20 1			12	
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	99 1	906 2	Y	16	9 1			19	
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	118 1	999 2	Y	18	22 1			15	
*04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	106 1	139 2	Y	21	24 1			12	

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0)													CNTY: LAVACA	
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY														
NEUHAUS, E.T.														
WELL #: 2														
RRCID -> 221330														
COMPL. DATE 06/23/2007														
TOTAL DEPTH 13300														
PERF.12285 - 13140														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		18630 #	17906	-0-	-724	-0-	207 1	17605 2	N		85		163	
12		19251 #	18769	-0-	-482	-0-	94 9	202 1	18471 2	N	87	178 1	72	
01		18817 #	18148	-0-	-669	-0-	96 9	216 1	17821 2	N	101		173	
02		16996 #	16334	-0-	-662	-0-	111 9	195 1	16041 2	N	89	179 1	83	
03		18817 #	17920	-0-	-897	-0-	98 9	216 1	17557 2	N	134		217	
04		18150 #	16845	-0-	-1305	-0-	147 9	208 1	16534 2	N	94	178 1	133	
							103 9							
PROVIDENT CITY (WILCOX 7)													CNTY: LAVACA	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
PROVIDENT MINERALS G.U.														
WELL #: 1														
RRCID -> 198439														
COMPL. DATE 06/17/2003														
TOTAL DEPTH 14100														
PERF.12768 - 12784														
11		26700 X	22172	-0-	-4528	-0-	1944 1	19977 2	N		227		433	
12		28467 X	28467	-0-	-0-	-0-	1 4	250 9						
01		28706 X	25305	-0-	-3401	-0-	2030 1	26069 2	N		334	349 1	418	
02		25928 X	24956	-0-	-972	-0-	1 4	367 9						
03		28706 X	26435	-0-	-2271	-0-	1829 1	23070 2	N		368	369 1	417	
04		27540 X	27286	-0-	-254	-0-	1 4	405 9			321	362 1	376	
							1661 1	22941 2	N					
							1 4	353 9						
							1884 1	24174 2	N		343	355 1	364	
							377 9							
							1767 1	25169 2	N		317	354 1	327	
							1 4	349 9						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY														
L. KASKIE GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 221339														
COMPL. DATE 08/04/2006														
TOTAL DEPTH 14047														
PERF.12868 - 12970														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
GOLDEN ROD GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 263204														
COMPL. DATE 09/16/2011														
TOTAL DEPTH 15900														
PERF.14148 - 14594														
11	15720 X	11850	-0-	-3870	-0-	-0-	672 1	11178 2	N		-0-		-0-	
12	15252 X	11689	-0-	-3563	-0-	-0-	669 1	11020 2	N		-0-		-0-	
01	14570 X	11123	-0-	-3447	-0-	-0-	649 1	10474 2	N		-0-		-0-	
02	11340 X	9887	-0-	-1453	-0-	-0-	584 1	9303 2	N		-0-		-0-	
03	12555 X	10507	-0-	-2048	-0-	-0-	615 1	9892 2	N		-0-		-0-	
04	11850 X	9862	-0-	-1988	-0-	-0-	577 1	9285 2	N		-0-		-0-	

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)				73293 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011												
NEUHAUS, F. W.				WELL #: 1	RRCID -> 003800	COMPL. DATE 09/23/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8450 - 8755							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	INC G-10	690	-0-	690	3307	64 1	615 2	Y			10	14 1				9
12	INC G-10	682	-0-	682	3989	11 9	608 2	Y			9	6 1				12
01	INC G-10	675	-0-	675	4664	64 1	601 2	Y			8	12 1				8
02	2800 N	618	-0-	-2182	2482	10 9	547 2	Y			10	6 1				12
03	3100 N	699	-0-	-2401	81	65 1	614 2	Y			11	14 1				9
*04	262 N	181	-0-	-81	-0-	9 9	94 2	Y			14	15 1				8
						60 1										
						11 9										
						73 1										
						12 9										
						72 1										
						15 9										
NEUHAUS, F. W.				WELL #: 2	RRCID -> 003801	COMPL. DATE 12/22/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8558 - 8684							
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	24 1	235 2	Y			3	5 1				3
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	3 9	242 2	Y			4	2 1				5
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	26 1	226 2	Y			3	5 1				3
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	4 9	207 2	Y			3	2 1				4
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	24 1	224 2	Y			4	5 1				3
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 9	34 2	Y			5	5 1				3
						23 1										
						27 1										
						4 9										
						26 1										
						6 9										
NEUHAUS, F. W.				WELL #: 3	RRCID -> 003802	COMPL. DATE 06/19/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8590 - 8728							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y			-0-					-0-
02	T. A.	311	-0-	311	311	311 2		Y			-0-					-0-
03	T. A.	3008	-0-	3008	3319	3008 2		Y			-0-					-0-
04	T. A.	5275	-0-	5275	8594	5275 2		Y			-0-					-0-
NEUHAUS, F. W.				WELL #: 13	RRCID -> 180814	COMPL. DATE 10/27/2000	TOTAL DEPTH	13185	PERF. 8498 - 9510							
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13 1	118 2	Y			2	3 1				2
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	2 9	124 2	Y			1	1 1				2
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	13 1	126 2	Y			3	3 1				2
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	14 1	93 2	Y			1	1 1				2
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	3 9	103 2	Y			2	2 1				2
*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	10 1	16 2	Y			2	3 1				1
						12 1										
						2 9										
						2 9										

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)				73293 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085								
BONORDEN-CLARK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 003803	COMPL. DATE 01/08/1962	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8629 -	8686		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-			100	
12	434 N	41	-0-	-393	-0-	30 2	N	10			110	
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	282 2	N	5			115	
02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1639 2	N	5			120	
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1013 2	N	5			125	
*04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	400 2	N	3			128	

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011								
NEUHAUS, E. A.				WELL #: 1	RRCID -> 003808	COMPL. DATE 06/10/1949	TOTAL DEPTH	8785	PERF. 8570 -	8598		
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	18 1 3 9	Y	3	4 1		3	
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18 1 2 9	Y	2	2 1		3	
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	18 1 3 9	Y	3	4 1		2	
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	16 1 3 9	Y	3	2 1		3	
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	21 1 4 9	Y	4	4 1		3	
*04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	20 1 4 9	Y	4	4 1		2	

PROVIDENT CITY GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 003809	COMPL. DATE 10/08/1948	TOTAL DEPTH	8790	PERF. 8623 -	8728		
11	3090 X	2428	-0-	-662	-0-	227 1 35 9	Y	32	41 1		32	
12	2728 X	2400	-0-	-328	-0-	223 1 35 9	Y	32	23 1		41	
01	2666 X	2568	-0-	-98	-0-	245 1 36 9	Y	33	44 1		30	
02	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	261 1 50 9	Y	45	24 1		51	
03	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	235 1 40 9	Y	36	57 1		30	
*04	462 X	462	-0-	-0-	-0-	183 1 40 9	Y	36	45 1		21	

PROVIDENT CITY GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 003810	COMPL. DATE 04/03/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8604 -	8690		
11	9750 X	3659	-0-	-6091	-0-	343 1 53 9	Y	48	68 1		48	
12	6479 X	3515	-0-	-2964	-0-	328 1 51 9	Y	46	34 1		60	
01	5797 X	3305	-0-	-2492	-0-	314 1 48 9	Y	44	65 1		39	
02	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	309 1 57 9	Y	52	30 1		61	
03	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	357 1 59 9	Y	54	70 1		45	
*04	288 X	288	-0-	-0-	-0-	115 1 24 9	Y	22	55 1		13	

PAGE: 770

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000)				73293 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429							
MERECKA, FRANCES				WELL #:	1	RRCID -> 003832	COMPL. DATE 10/08/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8882 -	8998
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
PLUGGED AND ABANDONED				10/31/2012	-	PLUGGED 10/31/12					

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000)				//CONT.//	73293 360	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC					748011									
BENNER, WM.				WELL #:	1	RRCID -> 003833		COMPL. DATE 12/07/1949			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
11	11610 X	5734	-0-	-5876	-0-	538 1 84 9	Y	76	105 1		75			
12	11656 X	6128	-0-	-5528	-0-	571 1 90 9	Y	82	54 1		103			
01	10695 X	6490	-0-	-4205	-0-	618 1 92 9	Y	84	111 1		76			
02	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	451 1 85 9	Y	77	60 1		93			
03	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	563 1 95 9	Y	86	108 1		71			
*04	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	609 1 131 9	Y	119	121 1		68			

ROUSE, FAY				WELL #:	1	RRCID -> 003834		COMPL. DATE 08/28/1949			TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020			
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	33 1 6 9	Y	5	4 1		5			
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	34 1 4 9	Y	4	3 1		6			
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	37 1 7 9	Y	6	7 1		5			
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	29 1 6 9	Y	5	4 1		6			
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	15 1 2 9	Y	2	6 1		2			
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	26 1 6 9	Y	5	4 1		3			

ROUSE, FAY				WELL #:	2	RRCID -> 003835		COMPL. DATE 02/22/1953			TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990			
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	89 1 13 9	Y	12	19 1		12			
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	110 1 18 9	Y	16	9 1		19			
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	94 1 14 9	Y	13	21 1		11			
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	111 1 21 9	Y	19	9 1		21			
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	97 1 17 9	Y	15	24 1		12			
*04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	98 1 21 9	Y	19	20 1		11			

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500)					73293 440	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC					748011									
NEUHAUS-SANDRA				WELL #:	1	RRCID -> 188882		COMPL. DATE 01/12/2002			TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576			
11	870 X	566	-0-	-304	-0-	135 1 3 9	N	3			113			
12	930 X	896	-0-	-34	-0-	140 1 13 9	N	12	112 1		13			
01	930 X	844	-0-	-86	-0-	140 1	N	-0-			13			
02	849 X	849	-0-	-0-	-0-	126 1 4 9	N	4			17			
03	899 X	854	-0-	-45	-0-	140 1 1 9	N	1			18			
04	870 X	819	-0-	-51	-0-	135 1 4 9	N	4			22			

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) //CONT.// 73293 440 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: LAVACA							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011																			
NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2										RRCID -> 192120		COMPL. DATE 09/15/2002		TOTAL DEPTH 9671		PERF. 9540 - 9550			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970)				73293 498	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617										
BABER				WELL #:	1	RRCID -> 135076	COMPL. DATE 05/07/1990				TOTAL DEPTH 14959	PERF. 9978 - 10010		
11	12750 #	12215	-0-	-535	-0-	687	1	11425	2	N	94	178	1	161
12	13175 #	12421	-0-	-754	-0-	103	9							
01	13113 #	12314	-0-	-799	-0-	707	1	11639	2	N	68			229
02	11592 #	10938	-0-	-654	-0-	75	9							
03	12834 #	12019	-0-	-815	-0-	711	1	11481	2	N	111	183	1	157
04	12210 #	11526	-0-	-684	-0-	122	9							
						641	1	10216	2	N	74			231
						81	9							
						696	1	11194	2	N	117	183	1	165
						129	9							
						670	1	10783	2	N	66			231
						73	9							

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800)					73293 511	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO					153429								
HANCOCK "H"					WELL #:	2	RRCID ->	257223	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	14218	PERF.10884 - 10896
11	510	N	328	-0-	-182	-0-	326	2	2	9	N	2	149
12	868	N	117	-0-	-751	-0-	117	2			N	-0-	149
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	149
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-	149
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	149
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617											
NEUHAUS, F. W.				WELL #:	1	RRCID -> 192632	COMPL.	DATE 05/22/2001	TOTAL DEPTH 11410	PERF.10993	- 11024				
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	33	1	206	2	Y	-0-			14
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	209	1	762	2	Y	-0-			14
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	284	1	679	2	Y	2			16
							2	9							
02	927	X	927	-0-	-0-	-0-	167	1	758	2	Y	2			18
							2	9							
03	984	X	984	-0-	-0-	-0-	173	1	796	2	Y	14			32
							15	9							
*04	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	174	1	826	2	Y	27			59
							30	9							

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) NEWFIELD EXPLORATION COMPANY HARTT G.U. 1												CNTY: LAVACA	
//CONT.// 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
//CONT.// 606617													
WELL #: 2 RRCID -> 230784 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10336 - 10354													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PATARA OIL & GAS LLC REXER-TUSA UNIT												CNTY: LAVACA	
WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962													
11		22500 X	968	-0-	-21532	-0-	944	2	24	9	N	22	227
12		23250 X	955	-0-	-22295	-0-	953	2	2	9	N	2	229
01		23250 X	1029	-0-	-22221	-0-	1017	2	12	9	N	11	240
02		21000 X	767	-0-	-20233	-0-	755	2	12	9	N	11	251
03		23250 X	543	-0-	-22707	-0-	529	2	14	9	N	13	264
04		990 X	670	-0-	-320	-0-	670	2			N	-0-	264
PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500) NEWFIELD EXPLORATION COMPANY REXER-NEUHAUS												CNTY: LAVACA	
WELL #: 1 RRCID -> 178003 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11497 - 11912													
11		630 X	630	-0-	-0-	-0-	87	1	542	2	Y	1	105
							1	9					
12		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	665	1	2424	2	Y	-0-	105
01		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	651	1	1557	2	Y	24	129
							26	9					
02		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	678	1	3080	2	Y	9	138
							10	9					
03		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	762	1	3509	2	Y	3	141
							3	9					
*04		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	731	1	3460	2	Y	27	168
							30	9					
PROVIDENT CITY GAS UNIT												CNTY: LAVACA	
WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786													
11		2580 X	2190	-0-	-390	-0-	444	1	1746	2	N	-0-	32
12		2666 X	2489	-0-	-177	-0-	530	1	1959	2	N	-0-	32
01		2666 X	2229	-0-	-437	-0-	523	1	1706	2	N	-0-	32
02		2044 X	1959	-0-	-85	-0-	479	1	1480	2	N	-0-	32
03		2480 X	2201	-0-	-279	-0-	530	1	1671	2	N	-0-	32
04		2400 X	2071	-0-	-329	-0-	513	1	1558	2	N	-0-	32
PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) NEWFIELD EXPLORATION COMPANY NEUHAUS, F. W.												CNTY: LAVACA	
WELL #: 8 RRCID -> 049958 COMPL. DATE 03/20/1971 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
HARTT G.U. 1												CNTY: LAVACA	
WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.12612 - 12637													
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA									
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617									
PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12100 - 12115									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-				44
12		0 N	-0-	-0-	-0-				44
01		57 N	57	-0-	-0-	20 1	37 2		44
02		0 N	-0-	-0-	-0-				44
03		0 N	-0-	-0-	-0-				44
04		60 N	-0-	-0-	-60				44
HARTT G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 259743 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12128 - 12198									
11		720 N	-0-	-0-	-720				16
12		744 N	-0-	-0-	-744				16
01		0 N	-0-	-0-	-0-				16
02		T. A.	-0-	-0-	-0-				16
03		T. A.	-0-	-0-	-0-				16
04		T. A.	-0-	-0-	-0-				16
PATARA OIL & GAS LLC 643251 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526									
REXER WELL #: 1									
11		17130 X	12625	-0-	-4505	12577 2	48 9	N	259
12		16647 X	12186	-0-	-4461	12067 2	119 9	N	189
01		15779 X	11563	-0-	-4216	11460 2	103 9	N	100
02		10276 X	10189	-0-	-87	10108 2	81 9	N	174
03		11377 X	10820	-0-	-557	10745 2	75 9	N	242
04		11010 X	9793	-0-	-1217	9662 2	131 9	N	190
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521									
TUSA, T. S. JR. WELL #: 1									
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
XTO ENERGY INC. 945936 RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030									
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R									
11		8072 X	8072	-0-	-0-	1051 1	7021 3	N	187
12		8531 X	8531	-0-	-0-	1091 1	7440 3	N	187
01		8486 X	8486	-0-	-0-	1120 1	7366 3	N	187
02		7581 X	7581	-0-	-0-	991 1	6524 3	N	247
						66 9			
03		8255 X	8255	-0-	-0-	1160 1	7060 3	N	112
						35 9			
*04		8062 X	8062	-0-	-0-	1180 1	6858 3	N	134
						24 9			

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 775

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000)				73293 522	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617											
N.P.C. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	190261	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	14610	PERF.11974 -	11984		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	38430	X	34723	-0-	-3707	-0-	1966 65 9	1	32692	2	N	59			200
12	39711	X	35180	-0-	-4531	-0-	2009 79 9	1	33092	2	N	72	168	1	104
01	39711	X	34001	-0-	-5710	-0-	1980 58 9	1	31963	2	N	53			157
02	33040	X	30539	-0-	-2501	-0-	1799 64 9	1	28676	2	N	58			215
03	36487	X	33488	-0-	-2999	-0-	1955 106 9	1	31427	2	N	96	168	1	143
04	34710	X	31727	-0-	-2983	-0-	1853 55 9	1	29819	2	N	50			193
XTO ENERGY INC. HANCOCK GU #2				945936	WELL #:	1	RRCID ->	223226	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11900 -	11916	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100)				73293 523	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011											
ROUSE, FAY				WELL #:	4	RRCID ->	169799	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	13018	PERF.12119 -	12167		
11	2910	X	1418	-0-	-1492	-0-	133 20 9	1	1265	2	Y	18	30	1	18
12	2852	X	1181	-0-	-1671	-0-	110 18 9	1	1053	2	Y	16	13	1	21
01	2759	X	1249	-0-	-1510	-0-	119 19 9	1	1111	2	Y	17	23	1	15
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	57 10 9	1	519	2	Y	9	11	1	13
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20 3 9	1	169	2	Y	3	13	1	3
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	31 7 9	1	41	2	Y	6	5	1	3
XTO ENERGY INC. HANCOCK GAS UNIT #2				945936	WELL #:	1	RRCID ->	169244	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12242 -	12272	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HANCOCK, ET AL G. U.				WELL #:	3	RRCID ->	171602	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	13256	PERF.12094 -	12122		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500)				73293 526		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429											
HANCOCK -I-				WELL #:	1	RRCID ->	088467	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	17000	PERF.12471 - 12509			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1438						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438						N	-0-			-0-
HANCOCK ESTATE "B"				WELL #:	2	RRCID ->	163129	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	15697	PERF.12752 - 12762			
11	19350 X	7511	-0-	-11839 B	-0-	7409	2	102 9	9	N	93	158 1			-0-
12	15159 X	6706	-0-	-8453 B	-0-	6638	2	68 9	9	N	62				62
01	12214 X	7209	-0-	-5005 B	-0-	7209	2			N	-0-				62
02	9436 X	4786	-0-	-4650 B	-0-	4786	2			N	-0-				62
03	8489 X	8489	-0-	-0- B	-0-	8489	2			N	-0-				62
04	7500 X	7098	-0-	-402 B	-0-	7098	2			N	-0-				62
PROVIDENT CITY (WILCOX 13000)				73293 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617											
NEUHAUS, E. T.				WELL #:	2	RRCID ->	181921	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12652 - 13140			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HARTT G. U. 1				WELL #:	1	RRCID ->	192162	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	14025	PERF.13410 - 13494		
11	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	905	1	9137	2	Y	30				121
12	9362 X	8510	-0-	-852	-0-	664	1	7832	2	Y	13				134
01	8587 X	7394	-0-	-1193	-0-	724	1	6658	2	Y	11				145
02	9408 X	9263	-0-	-145	-0-	845	1	8404	2	Y	13				158
03	10416 X	3913	-0-	-6503	-0-	544	1	3362	2	Y	6				164
04	10080 X	166	-0-	-9914	-0-	60	1	106	2	Y	-0-				164
HARTT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	203955	COMPL. DATE	01/24/2004		TOTAL DEPTH	15100	PERF.13398 - 13634		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
NORTH PROVIDENT CITY G.U.				WELL #:	2	RRCID ->	255266	COMPL. DATE	01/06/2010		TOTAL DEPTH	14312	PERF.13212 - 13242		
11	630 N	584	-0-	-46	-0-	232	1	352	2	N	-0-				-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	242	1	390	2	N	-0-				-0-
01	620 N	543	-0-	-77	-0-	237	1	306	2	N	-0-				-0-
02	532 N	465	-0-	-67	-0-	213	1	252	2	N	-0-				-0-
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	243	1	398	2	N	-0-				-0-
*04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	231	1	318	2	N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700)												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.												
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT												
				73293 530	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
				147862					CNTY: LAVACA			
				WELL #: 2	RRCID -> 163829	COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13402 - 13486		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800)												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY												
L. KASKIE GAS UNIT												
				73293 533	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
				606617					CNTY: LAVACA			
				WELL #: 1	RRCID -> 183121	COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 14350		PERF.13531 - 13578		
11	5070 X	3405	-0-	-1665	-0-	620 1	2785 2	N	-0-			-0-
12	5053 X	3696	-0-	-1357	-0-	652 1	3044 2	N	-0-			-0-
01	4836 X	3380	-0-	-1456	-0-	637 1	2743 2	N	-0-			-0-
02	4116 X	2896	-0-	-1220	-0-	568 1	2328 2	N	-0-			-0-
03	4495 X	2982	-0-	-1513	-0-	603 1	2379 2	N	-0-			-0-
04	3570 X	2824	-0-	-746	-0-	580 1	2244 2	N	-0-			-0-
L. KASKIE GAS UNIT												
				WELL #: 2	RRCID -> 190667	COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 14047		PERF.12868 - 13638		
11	7020 X	6898	-0-	-122	-0-	818 1	6080 2	N	-0-			-0-
12	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	878 1	6754 2	N	-0-			-0-
01	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	954 1	7859 2	N	-0-			-0-
02	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	860 1	6977 2	N	-0-			-0-
03	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	894 1	6862 2	N	-0-			-0-
*04	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	844 1	6305 2	N	-0-			-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000)												
XTO ENERGY INC.												
HANCOCK, ET AL G.U.												
				73293 540	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
				945936					CNTY: LAVACA			
				WELL #: 1	RRCID -> 156186	COMPL. DATE 09/05/1995		TOTAL DEPTH 14080		PERF.13690 - 13740		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HANCOCK GU #1												
				WELL #: 7	RRCID -> 221079	COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 14025		PERF.13830 - 13846		
11	20220 X	20220	-0-	-0-	-0-	2632 1	17588 3	N	-0-			-0-
12	19724 X	19724	-0-	-0-	-0-	2523 1	17201 3	N	-0-			-0-
01	18941 X	18769	-0-	-172	-0-	2476 1	16293 3	N	-0-			-0-
02	17808 X	17031	-0-	-777	-0-	2247 1	14784 3	N	-0-			-0-
03	19716 X	18767	-0-	-949	-0-	2648 1	16119 3	N	-0-			-0-
04	19080 X	16270	-0-	-2810	-0-	2389 1	13881 3	N	-0-			-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD)												
XTO ENERGY INC.												
HANCOCK, EVA RUTH												
				73293 545	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
				945936					CNTY: LAVACA			
				WELL #: 1	RRCID -> 186323	COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14855 - 14916		
11	22182 X	22182	-0-	-0-	-0-	2888 1	19294 3	N	-0-			5
12	22948 X	22948	-0-	-0-	-0-	2935 1	20013 3	N	-0-			5
01	22687 X	22687	-0-	-0-	-0-	2993 1	19694 3	N	-0-			5
02	20356 X	20356	-0-	-0-	-0-	2685 1	17671 3	N	-0-			5
03	22512 X	22512	-0-	-0-	-0-	3176 1	19336 3	N	-0-			5
*04	21997 X	21997	-0-	-0-	-0-	3230 1	18767 3	N	-0-			5

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD)//CONT.// 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 2 RRCID -> 187540 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	13 1	84 3	N	-0-		-0-
12		93 N	92	-0-	-1	-0-	12 1	80 3	N	-0-		-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	13 1	87 3	N	-0-		-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	12 1	78 3	N	-0-		-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	14 1	87 3	N	-0-		-0-
*04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	15 1	85 3	N	-0-		-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300) 73293 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
XTO ENERGY INC. 945936												
HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 182556 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16325 - 13350												
11		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	516 1	3448 3	N	-0-		-0-
12		5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	721 1	4916 3	N	-0-		-0-
01		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	654 1	4301 3	N	-0-		-0-
02		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	617 1	4057 3	N	-0-		-0-
03		5642 X	4931	-0-	-711	-0-	696 1	4235 3	N	-0-		-0-
04		5460 X	4568	-0-	-892	-0-	671 1	3897 3	N	-0-		-0-
PROVIDENT CITY (YEGUA) 73293 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
HYQUEST ENERGY, INC. 421495												
HOBBS, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 250628 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631												
11		2767 R	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2		N	-0-		-0-
12		2773 R	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2		N	-0-		-0-
01		2728 #	2678	-0-	-50	-0-	2678 2		N	-0-		-0-
02		2576 #	2542	-0-	-34	-0-	2542 2		N	-0-		-0-
03		2852 #	2354	-0-	-498	-0-	2354 2		N	-0-		-0-
04		2760 #	2322	-0-	-438	-0-	2322 2		N	-0-		-0-
PROVIDENT CITY (YEGUA L) 73293 584 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011												
TRAYLOR, A.V. WELL #: 9 RRCID -> 139511 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514												
11		317 N	317	-0-	-0-	-0-	30 1	283 2	Y	4	7 1	4
12		682 X	308	-0-	-374	-0-	4 9	275 2	Y	4	3 1	5
01		372 N	313	-0-	-59	-0-	29 1	278 2	Y	5	6 1	4
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	6 9	218 2	Y	4	3 1	5
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	24 1	280 2	Y	5	6 1	4
*04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	33 1	40 2	Y	6	7 1	3
							6 9					
							31 1					
							7 9					
PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) 73293 586 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011												
NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 137493 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST)				73293 589	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011								
NEUHAUS, F. W.				WELL #: 4	RRCID -> 161515	COMPL. DATE 09/08/2000	TOTAL DEPTH 6332	PERF. 5506	-	5729		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
PROVIDENT CITY (YEGUA N, WEST)				73293 642	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011								
NEUHAUS, F. W.				WELL #: 15	RRCID -> 184643	COMPL. DATE 07/12/2001	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 5802	-	5821		
11	3000 N	3036	-0-	36	36	3015 2	21 9	N	19		77	
12	2824 N	2788	-0-	-36	-0-	2785 2	3 9	N	3		80	
01	2763	2763	-0-	-0-	-0-	2763 2		N	-0-		80	
02	2100	2008	-0-	-92	-0-	2000 2	8 9	N	7		87	
03	2325	1487	-0-	-838	-0-	1487 2		N	-0-		87	
04	2250	1962	-0-	-288	-0-	1929 2	33 9	N	30		117	
PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)				73293 680	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011								
TRAYLOR-MILLER				WELL #: 2	RRCID -> 194124	COMPL. DATE 02/15/2003	TOTAL DEPTH 9975	PERF. 6078	-	6083		
11	11590	11590	-0-	-0-	-0-	11504 2	86 9	N	78		160	
12	12749	12749	-0-	-0-	-0-	12670 2	79 9	N	72	168 1	64	
01	12843	12843	-0-	-0-	-0-	12755 2	88 9	N	80		144	
02	10688	10688	-0-	-0-	-0-	10621 2	67 9	N	61	179 1	26	
03	T. A.	10097	-0-	10097	10097	10011 2	86 9	N	78		104	
04	T. A.	12671	-0-	12671	22768	12591 2	80 9	N	73		177	
PROVIDENT CITY (YEGUA 5400)				73293 740	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
PROPERTY PRODUCING CO.				681462								
HARTT, J.				WELL #: 1	RRCID -> 089037	COMPL. DATE 07/11/1980	TOTAL DEPTH 6121	PERF. 5302	-	5308		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PROVIDENT CITY (YEGUA 5770)				73293 820	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011								
WALTERS, DOROTHY				WELL #: 4-C	RRCID -> 152258	COMPL. DATE 11/22/1994	TOTAL DEPTH 6072	PERF. 5730	-	5734		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	

PROVIDENT CITY (2150)				73293 847	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011						
WALTERS, DOROTHY				WELL #:	3	RRCID -> 178245	COMPL. DATE 05/08/2000	TOTAL DEPTH 6135	PERF. 2204 - 2238	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
<hr/>										
PROVIDENT CITY (2400)				73293 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
CAMOIL, INC.				127449						
ALLEN				WELL #:	1	RRCID -> 135474	COMPL. DATE 08/04/1990	TOTAL DEPTH 2520	PERF. 2478 - 2490	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
<hr/>										
ALLEN				WELL #:	1A	RRCID -> 140819	COMPL. DATE 12/19/1991	TOTAL DEPTH 2539	PERF. 2464 - 2468	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
<hr/>										
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880						
HANCOCK				WELL #:	1	RRCID -> 136343	COMPL. DATE 06/25/1990	TOTAL DEPTH 2585	PERF. 2392 - 2402	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
<hr/>										
PROVIDENT CITY (4000, EAST)				73293 913	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
CAMOIL, INC.				127449						
KNIGHT				WELL #:	1	RRCID -> 154194	COMPL. DATE 04/11/1995	TOTAL DEPTH 4317	PERF. 3920 - 3933	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT	-0-
<hr/>										
PROVIDENT CITY (5800)				73293 920	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011						
NEUHAUS, F. W.				WELL #:	11D	RRCID -> 062062	COMPL. DATE 12/12/1985	TOTAL DEPTH 6212	PERF. 3985 - 4172	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (5800)												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC												
WALTERS, DOROTHY												
//CONT.//				73293 920	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
//CONT.//				748011					CNTY: LAVACA			
WELL #:				4-T	RRCID ->	152259	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	6072	PERF. 5887 -	5892
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PROVIDENT CITY, E. (YEGUA 5750)												
VIPER S.W.D., LLC												
ALLEN												
WELL #:				1	RRCID ->	248648	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6092 -	6096
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	366	516 1	100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	265	165 1	200
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	90	173 1	117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	307	175 1	249
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	203	345 1	107
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		107
PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)												
CAMDEN RESOURCES, LLC												
HANCOCK												
WELL #:				1	RRCID ->	209397	COMPL. DATE	09/03/2006	TOTAL DEPTH	16830	PERF.14568 -	15880
11	2130 X	1858	-0-	-272	-0-	1858 2			N	-0-		-0-
12	2201 X	1573	-0-	-628	-0-	1573 2			N	-0-		-0-
01	2139 X	1328	-0-	-811	-0-	1328 2			N	-0-		-0-
02	1904 X	1093	-0-	-811	-0-	1093 2			N	-0-		-0-
03	2015 X	1083	-0-	-932	-0-	1083 2			N	-0-		-0-
04	1860 X	1047	-0-	-813	-0-	1047 2			N	-0-		-0-
HANCOCK												
WELL #:				2	RRCID ->	214679	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	17072	PERF.14840 -	14880
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
DICKSON, R. FOUNDATION												
WELL #:				2	RRCID ->	225644	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	17220	PERF.13856 -	14208
11	60 X	23	-0-	-37	-0-	23 2			N	-0-		-0-
12	62 X	18	-0-	-44	-0-	18 2			N	-0-		-0-
01	62 X	30	-0-	-32	-0-	30 2			N	-0-		-0-
02	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-		-0-
03	31 X	8	-0-	-23	-0-	8 2			N	-0-		-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY												
MILLER-ALLEN GAS UNIT												
WELL #:				1	RRCID ->	184594	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	15850	PERF.14077 -	14624
11	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	570 1	5964 2		N	-0-		-0-
12	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	591 1	6141 2		N	-0-		-0-
01	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	585 1	5923 2		N	-0-		-0-
02	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	522 1	5181 2		N	-0-		-0-
03	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	574 1	5719 2		N	-0-		-0-
*04	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	551 1	5463 2		N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS) //CONT.// 73296 100										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617																			
E.P.C. G U 1A										WELL #: 1		RRCID -> 188312		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 15662		PERF.15434 - 15449	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11		33903 X	33903	-0-	-0-	-0-		1923 1		31980 2	N	-0-					-0-		
12		34617 X	34617	-0-	-0-	-0-		1981 1		32636 2	N	-0-					-0-		
01		33904 X	33904	-0-	-0-	-0-		1978 1		31926 2	N	-0-					-0-		
02		30274 X	30274	-0-	-0-	-0-		1788 1		28486 2	N	-0-					-0-		
03		32992 X	32992	-0-	-0-	-0-		1932 1		31060 2	N	-0-					-0-		
*04		31624 X	31624	-0-	-0-	-0-		1851 1		29773 2	N	-0-					-0-		
E.P.C. GU 1										WELL #: 2		RRCID -> 196997		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 15700		PERF.15060 - 15574	
11		150 N	81	-0-	-69	-0-		5 1		76 2	N	-0-					-0-		
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-		4 1		65 2	N	-0-					-0-		
01		62 N	23	-0-	-39	-0-		1 1		22 2	N	-0-					-0-		
02		84 N	16	-0-	-68	-0-		1 1		15 2	N	-0-					-0-		
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-		6 1		95 2	N	-0-					-0-		
*04		89 N	89	-0-	-0-	-0-		5 1		84 2	N	-0-					-0-		
BABER ESTATE GU										WELL #: 1		RRCID -> 220569		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 17369		PERF.15114 - 17140	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
E.P.C. GU 1										WELL #: 3		RRCID -> 222486		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 17477		PERF.15060 - 17375	
11		19560 X	18370	-0-	-1190	-0-		1042 1		17328 2	N	-0-					-0-		
12		20212 X	19024	-0-	-1188	-0-		1089 1		17935 2	N	-0-					-0-		
01		20212 X	18639	-0-	-1573	-0-		1087 1		17552 2	N	-0-					-0-		
02		16778 X	16778	-0-	-0-	-0-		991 1		15787 2	N	-0-					-0-		
03		18481 X	18481	-0-	-0-	-0-		1082 1		17399 2	N	-0-					-0-		
*04		18633 X	18633	-0-	-0-	-0-		1090 1		17543 2	N	-0-					-0-		
PROVIDENT CITY G.U.										WELL #:		RRCID -> 227402		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12925		PERF.12714 - 12748	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9		
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9		
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9		
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9		
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2010																			
BABER ESTATE GU										WELL #: 2		RRCID -> 230661		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 15680		PERF.15114 - 15520	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS) // CONT. // 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY // CONT. // 606617
 PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 11824 - 11854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2490 X	2174	-0-	-316	-0-	513 1	1661 2	N	-0-				39
12	2573 X	2321	-0-	-252	-0-	530 1	1791 2	N	-0-				39
01	2387 X	2359	-0-	-28	-0-	523 1	1836 2	N	-0-				39
02	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	479 1	1684 2	N	-0-				39
03	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	530 1	1890 2	N	-0-				39
04	2280 X	1976	-0-	-304	-0-	513 1	1463 2	N	-0-				39

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF. 10930 - 10935

11	390 N	370	-0-	-20	-0-	4 1	365 2	N	1				1
						1 9							
12	279 N	205	-0-	-74	-0-	2 1	203 2	N	-0-	1 1			-0-
01	279 N	191	-0-	-88	-0-	2 1	188 2	N	1				1
						1 9							
02	336 N	192	-0-	-144	-0-	2 1	189 2	N	1	1 1			1
						1 9							
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	3 1	216 2	N	1				2
						1 9							
*04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	3 1	244 2	N	1	2 1			1
						1 9							

PROVIDENT CITY, NE. (FRIO 3550) 73296 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
 STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 258809 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 3308 - 3310

11	420 #	26	-0-	-394	-0-	3 1	23 2	N	-0-				37
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-				37
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-				37
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37

PROVIDENT CITY, NE (2100) 73296 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
 DOW WELL #: 2D RRCID -> 182007 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2092 - 2095

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
 RAU, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074

11	2882	2882	-0-	-0-	-0-	385 1	2497 2	N	-0-				-0-
12	2993	2993	-0-	-0-	-0-	405 1	2588 2	N	-0-				-0-
01	2708	2708	-0-	-0-	-0-	378 1	2330 2	N	-0-				-0-
02	2762	2762	-0-	-0-	-0-	365 1	2397 2	N	-0-				-0-
03	T. A.	3617	-0-	3617	3617	433 1	3184 2	N	-0-				-0-
04	T. A.	3501	-0-	3501	7118	526 1	2975 2	N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390)													CNTY: LAVACA	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
STEINMAN														
WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3452 - 3454														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-						N	-0-		-0-
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-						N	-0-		-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2		N	-0-		-0-
02	T. A.	61	-0-	61	61	8	1	53	2		N	-0-		-0-
03	T. A.	55	-0-	55	116	6	1	49	2		N	-0-		-0-
04	T. A.	54	-0-	54	170	8	1	46	2		N	-0-		-0-
QUINCY RANCH (3900)													CNTY: BEE	
C & E OPERATING, INC.														
O'BRIEN, J. M.														
WELL #: 3 RRCID -> 171578 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 4629 PERF. 3992 - 3998														
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
RACKLEY (FRIO)													CNTY: LIVE OAK	
QNK ENERGY, INC.														
HUDDLESTONE														
WELL #: 2 RRCID -> 214824 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3141 - 3145														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HUDDLESTON													WELL #: 4 RRCID -> 220076 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3190	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
STEINMEYER													WELL #: 1 RRCID -> 220188 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3142 - 3148	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
RACKLEY													WELL #: 1 RRCID -> 222493 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 3132 - 3138	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

RAGSDALE (1100)		74198 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
TRIDENT CORPORATION		869200							
HOLZMARK -D-		WELL #: 2		RRCID -> 080416		COMPL. DATE 11/20/1978		TOTAL DEPTH 3922 PERF. 1221 - 1224	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-	-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-	-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-	-0-
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-	-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT	-0-
RAMBLER (MIGURA)		74389 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005							
MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 170612		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14175 - 14195	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #: 2		RRCID -> 174128		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 14040	
11	5610 X	1690	-0-	-3920	-0-	900 1	790 2	N	123
12	5797 X	2294	-0-	-3503	-0-	721 1	1573 2	N	123
01	17167 X	17167	-0-	-0-	-0-	2267 1	14900 2	N	123
02	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	1700 1	8559 2	N	123
03	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	1339 1	5674 2	N	123
*04	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	1313 1	7056 2	N	123
RAMIRENA (Y- 5)		74422 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
HAMMIT PETROLEO		350618							
ALLEN, B.		WELL #: 3		RRCID -> 129253		COMPL. DATE 03/12/1988		TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4936 - 4940	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2004									
MAROCO		526610							
ALLEN, B.		WELL #: 3 G		RRCID -> 003848		COMPL. DATE 11/19/1960		TOTAL DEPTH 5754 PERF. 4937 - 4940	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ALLEN, B.		WELL #: 1		RRCID -> 136947		COMPL. DATE 11/19/1990		TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RAMIRENA (Y- 5)		//CONT.//		74422 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984						
FERRELL "A"		WELL #:		A 9	RRCID -> 206758	COMPL. DATE 08/23/2004	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 4903	-	4908
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	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CURTISS		WELL #:		1	RRCID -> 214062	COMPL. DATE 06/05/2005	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4932	-	4944
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45

RAMIRENA (Y-15A)				74422 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
MAROCO				526610						
ALLEN, B.		WELL #:		3 E	RRCID -> 003849	COMPL. DATE 11/27/1960	TOTAL DEPTH 5754	PERF. 5686	-	5689
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984						
FERRELL, I.		WELL #:		A 9	RRCID -> 203156	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 5097	-	5101
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RAMIRENA, N. (PETTUS)				74424 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
SPRADLEY, G. B.		WELL #:		1	RRCID -> 050159	COMPL. DATE 02/24/1971	TOTAL DEPTH 5101	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RAMERINA, SW. (D-80)				74429 020	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
LAMAY CORPORATION				484025						
REYNOLDS, MARY A.		WELL #:		40	RRCID -> 181724	COMPL. DATE 10/16/2000	TOTAL DEPTH 5860	PERF. 3727	-	3733
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		Y	-0-	-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-	-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-	-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		Y	-0-	-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-	-0-
*04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-	-0-

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY)												
LAMAY CORPORATION												
MCCASLIN, CHARLES L.												
WELL #: 18-D RRCID -> 158260 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	390 N	120	-0-	-270	-0-	120 3		Y	-0-			-0-
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		Y	-0-			-0-
01	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945 3		Y	-0-			-0-
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3		Y	-0-			-0-
03	899 N	513	-0-	-386	-0-	513 3		Y	-0-			-0-
04	2250 N	1580	-0-	-670	-0-	1580 3		Y	-0-			-0-

RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3)												
LAMAY CORPORATION												
REYNOLDS, MARY A.												
WELL #: 21 RRCID -> 159823 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4743 - 4753												
11	90 N	6	-0-	-84	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		Y	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		Y	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		Y	-0-			-0-
03	124 N	15	-0-	-109	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
04	150 N	101	-0-	-49	-0-	101 3		Y	-0-			-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.)												
LAMAY CORPORATION												
REYNOLDS, MARY A.												
WELL #: 31 D RRCID -> 080410 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5126 - 5134												
11	120 #	10	-0-	-110	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
12	124 #	101	-0-	-23	-0-	101 3		Y	-0-			-0-
01	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-			-0-
02	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-			-0-
03	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434 3		Y	-0-			-0-
*04	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 3		Y	-0-			-0-

REYNOLDS, MARY A.												
WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096												
11	120 #	3	-0-	-117	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
12	124 #	113	-0-	-11	-0-	113 3		Y	-0-			-0-
01	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451 3		Y	-0-			-0-
02	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392 3		Y	-0-			-0-
03	124 #	103	-0-	-21	-0-	103 3		Y	-0-			-0-
04	150 #	25	-0-	-125	-0-	25 3		Y	-0-			-0-

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C)												
LAMAY CORPORATION												
REYNOLDS, MARY A.												
WELL #: 25 RRCID -> 182543 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5481 - 5518												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1)												
LAMAY CORPORATION												
MCCASLIN, C. L.												
WELL #: 24-F RRCID -> 147032 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5590 - 5594												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAY				74891 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE					
CANYON CREEK RESOURCES, LLC				129946											
RAY, GEORGE A.				WELL #:	1	RRCID ->	121232	COMPL. DATE	05/01/1986	TOTAL DEPTH	4102	PERF. 3431 - 3444			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	840 N	779	-0-	-61	-0-	773	2	6	9	N	5				25
12	1860 N	871	-0-	-989	-0-	34	1	823	2	N	13				38
						14	9								
01	899 N	660	-0-	-239	-0-	640	2	20	9	N	18				56
02	728 N	142	-0-	-586	-0-	138	2	4	9	N	4				60
03	868 N	750	-0-	-118	-0-	729	2	21	9	N	19				79
*04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	818	2	17	9	N	15				94
RAY, GEORGE A.				WELL #:	2	RRCID ->	131576	COMPL. DATE	07/27/1989	TOTAL DEPTH	3544	PERF. 3439 - 3453			
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	242	2	2	9	N	2				8
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	258	2	N	4				12
						4	9								
01	279 N	207	-0-	-72	-0-	200	2	7	9	N	6				18
02	224 N	44	-0-	-180	-0-	43	2	1	9	N	1				19
03	279 N	235	-0-	-44	-0-	228	2	7	9	N	6				25
*04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	256	2	4	9	N	4				29
RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)				74901 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE					
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336											
HUGHES				WELL #:	1	RRCID ->	266060	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	4065	PERF. 3442 - 3446			
11	8100 X	1343	-0-	-6757	-0-	1234	2	109	9	N	99	144	1		50
12	8370 X	614	-0-	-7756	-0-	473	2	141	9	N	128	150	1		28
01	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	149	139	1		38
02	7560 X	230	-0-	-7330	-0-	151	2	79	9	N	72				110
03	2511 X	1728	-0-	-783	-0-	1529	2	199	9	N	181	173	1		118
04	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT				118
DOUGHERTY				WELL #:	1	RRCID ->	267303	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3571 - 3584			
11	12960 X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	-0-				-0-
12	13392 X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-				-0-
01	13392 X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-				-0-
02	12096 X	-0-	-0-	-12096	-0-					N	-0-				-0-
03	13392 X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-				-0-
04	12960 X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					N	NO RPT				-0-
SYDSON ENERGY, INC.				833587		CAPACITY				CNTY: BEE					
BOOTHE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	257633	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3423 - 3502			
11	4860 X	4355	-0-	-505	-0-	4334	2	21	9	N	19				135
12	0 W	3928	-0-	3928	-0-	3914	2	14	9	N	13				148
01	7381 X	3453	-0-	-3928	-0-	3435	2	18	9	N	16				164
02	4060 X	3262	-0-	-798	-0-	3247	2	15	9	N	14				178
03	4495 X	3555	-0-	-940	-0-	3543	2	12	9	N	11				189
04	4350 X	3208	-0-	-1142	-0-	3200	2	8	9	N	7				196
WALTON				WELL #:	1	RRCID ->	263092	COMPL. DATE	03/20/2011	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3066 - 3526			
11	1320 X	435	-0-	-885	-0-	427	2	8	9	N	7				84
12	1333 X	209	-0-	-1124	-0-	203	2	6	9	N	5				89
01	1240 X	530	-0-	-710	-0-	454	2	76	9	N	69				158
02	758 X	758	-0-	-0-	-0-	690	2	68	9	N	62	172	1		48
03	930 X	930	-0-	-0-	-0-	864	2	66	9	N	60				108
*04	938 X	938	-0-	-0-	-0-	859	2	79	9	N	72				180

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		//CONT.//		74901 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
SYDSON ENERGY, INC.		//CONT.//		833587								
JAMES STAPLES, JR.		WELL #:		1	RRCID -> 265533		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3157 - 3637	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 W	537	-0-	537	4651	472 2	65 9	N	59		97
12		5235 X	584	-0-	-4651	-0-	435 2	149 9	N	135	167 1	65
01		1798 X	245	-0-	-1553	-0-	95 2	150 9	N	136		201
02		1624 N	-0-	-0-	-1624	-0-			N	42	153 1	90
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	37		127
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		127
WALTON		WELL #:		2	RRCID -> 265536		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 3697		PERF. 2830 - 3550	
11		0 W	2515	-0-	2515	17837	2242 2	273 9	N	248	158 1	172
12		20278 X	2441	-0-	-17837	-0-	2177 2	264 9	N	240	156 1	256
01		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3460 2	376 9	N	342	368 1	230
02		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	2858 2	329 9	N	299	343 1	186
03		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3142 2	336 9	N	305	333 1	158
*04		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	2821 2	359 9	N	326	327 1	157
RUBOTTOM		WELL #:		1	RRCID -> 265661		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 3735		PERF. 3426 - 3460	
11		3960 X	425	-0-	-3535	-0-	309 2	116 9	N	105	158 1	21
12		4092 X	451	-0-	-3641	-0-	296 2	155 9	N	141		162
01		4092 X	438	-0-	-3654	-0-	338 2	100 9	N	91	171 1	82
02		540 X	540	-0-	-0-	-0-	421 2	119 9	N	108		190
03		465 X	389	-0-	-76	-0-	298 2	91 9	N	83	181 1	92
*04		492 X	492	-0-	-0-	-0-	372 2	120 9	N	109		201
RAY-WILCOX (LULING)		74947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.		093620										
STAUSS, IDA ET AL UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 003860		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 7764 - 7770	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST)		74947 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.		093620										
STAUSS, IDA ET AL UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 003865		COMPL. DATE 11/02/1960		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 8038 - 8042	
11		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972 2		N	-0-		-0-
12		3379 X	2051	-0-	-1328	-0-	2051 2		N	-0-		-0-
01		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886 2		N	-0-		-0-
02		3360 X	3042	-0-	-318	-0-	3042 2		N	-0-		-0-
03		3720 X	3148	-0-	-572	-0-	3148 2		N	-0-		-0-
04		3600 X	3123	-0-	-477	-0-	3123 2		N	-0-		-0-
RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE)		74947 852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.		093620										
STAUSS, IDA ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 003867		COMPL. DATE 01/11/1961		TOTAL DEPTH 8227		PERF. 8148 - 8154	
11		90 N	61	-0-	-29 B	-0-	61 2		N	-0-		-0-
12		93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61 2		N	-0-		-0-
01		63 N	63	-0-	-0 B	-0-	63 2		N	-0-		-0-
02		64 N	64	-0-	-0 B	-0-	64 2		N	-0-		-0-
03		62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42 2		N	-0-		-0-
04		60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51 2		N	-0-		-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE)				//CONT.//	74947 852	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BEE					
BRITANCO, L.L.C.				//CONT.//	093620														
CBCB&G UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 121518		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 8170 - 8180							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	202 N	202	-0-	-0- B	-0-		202	2				N	-0-					-0-	
12	217 N	203	-0-	-14 B	-0-		203	2				N	-0-					-0-	
01	217 N	201	-0-	-16 B	-0-		201	2				N	-0-					-0-	
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-		200	2				N	-0-					-0-	
03	217 N	206	-0-	-11 B	-0-		206	2				N	-0-					-0-	
04	180 N	100	-0-	-80 B	-0-		100	2				N	-0-					-0-	
REA-GOL (13300 SD)					75028 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION					292850														
STOCKTON GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 241167		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 15540		PERF.13320 - 13356						
11	930 #	788	-0-	-142	-0-		788	2				N	-0-					-0-	
12	837 #	665	-0-	-172	-0-		665	2				N	-0-					-0-	
01	837 #	764	-0-	-73	-0-		764	2				N	-0-					-0-	
02	728 #	641	-0-	-87	-0-		641	2				N	-0-					-0-	
03	806 #	760	-0-	-46	-0-		760	2				N	-0-					-0-	
04	780 #	549	-0-	-231	-0-		549	2				N	-0-					-0-	
REA-GOL (13800 SD)					75028 720	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION					292850														
BATEY-POWELL GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 211683		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 14400		PERF.13895 - 13950						
11	930 X	796	-0-	-134	-0-		796	2				N	-0-					-0-	
12	868 X	681	-0-	-187	-0-		681	2				N	-0-					-0-	
01	930 X	764	-0-	-166	-0-		764	2				N	-0-					-0-	
02	840 X	668	-0-	-172	-0-		668	2				N	-0-					-0-	
03	930 X	745	-0-	-185	-0-		745	2				N	-0-					-0-	
04	810 X	553	-0-	-257	-0-		553	2				N	-0-					-0-	
REDMAR (HOCKLEY D)					75463 220	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK					
AMERICAN SHORELINE, INC.					019365														
YORK					WELL #:	2-C	RRCID -> 198930		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 3768		PERF. 2863 - 2865						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
REFUGIO-FOX (GRIFFITH D)					75612 048	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
LAMBERT GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 225897		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 5464 - 5474						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

REFUGIO-FOX (KWA SAND)			75612 052	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599					
SCANIO, M.			WELL #: 2D	RRCID -> 189411	COMPL. DATE 04/17/2002	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 3652 - 3658	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
REFUGIO-FOX (1600)			75612 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.			194215					
O'BRIEN-HARKINS			WELL #: 2	RRCID -> 222635	COMPL. DATE 09/28/2006	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 1607 - 1609	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
REFUGIO-FOX (1675)			75612 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
LAMBERT, M. F.			WELL #: B 2D	RRCID -> 183403	COMPL. DATE 03/03/2001	TOTAL DEPTH 8014	PERF. 1724 - 1727	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
FOX, W. J. "A"			WELL #: A 40	RRCID -> 207253	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 1960	PERF. 1747 - 1765	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LAMBERT-ROSE			WELL #: 2	RRCID -> 262874	COMPL. DATE 07/18/2011	TOTAL DEPTH 5872	PERF. 1710 - 1716	
11	8160 X	6518	-0-	-1642	-0-	1455 1	5063 2	N -0-
12	7595 X	6273	-0-	-1322	-0-	1511 1	4762 2	N -0-
01	7254 X	5780	-0-	-1474	-0-	1378 1	4402 2	N -0-
02	6188 X	4245	-0-	-1943	-0-	1250 1	2995 2	N -0-
03	6727 X	4781	-0-	-1946	-0-	1570 1	3211 2	N -0-
04	6510 X	5923	-0-	-587	-0-	1531 1	4392 2	N -0-

REFUGIO-FOX (1675)		//CONT.//		75612 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
KEBO OIL & GAS, INC.				453170						
TRACT 72		WELL #:		4	RRCID -> 171983	COMPL. DATE 08/10/1998	TOTAL DEPTH 5360	PERF. 1699	-	1703
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
REFUGIO-FOX (2480)				75612 168	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
LAMBERT, M. F.		WELL #:		H133	RRCID -> 173335	COMPL. DATE 04/08/1999	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 2434	-	2438
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
W. J. FOX "A"		WELL #:		44	RRCID -> 248814	COMPL. DATE 02/13/2009	TOTAL DEPTH 7517	PERF. 2467	-	2472
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
REFUGIO-FOX (2600)				75612 192	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
LAMBERT, M. F.		WELL #:		62 H	RRCID -> 146091	COMPL. DATE 07/22/1993	TOTAL DEPTH 5878	PERF. 2613	-	2614
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
REFUGIO-FOX (3100)				75612 264	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
COLOMA OIL & GAS CORP.				168920						
FOX, W. J.		WELL #:		3	RRCID -> 003884	COMPL. DATE 10/29/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3062	-	3067
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
REFUGIO-FOX (3300)				75612 288	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
G. & M. ENERGY COMPANY				292290						
ROBERT HEARD GAS UNIT		WELL #:		2A	RRCID -> 106953	COMPL. DATE 06/08/1983	TOTAL DEPTH 3417	PERF. 3350	-	3355
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (3500 A)				75612 336	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
DILLARD OIL COMPANY				219720							
FOX, W. E.				WELL #: 1	RRCID -> 003892	COMPL. DATE 07/20/1946	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 3481	-	3489	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
REFUGIO-FOX (3940)				75612 490	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.				194215							
FOX, W. J.				WELL #: 1	RRCID -> 180672	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH 6569	PERF. 3956	-	3958	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
REFUGIO-FOX (4900)				75612 552	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.				194215							
SCANIO, M "B"				WELL #: 1	RRCID -> 114263	COMPL. DATE 05/28/1984	TOTAL DEPTH 7021	PERF. 4912	-	4915	
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2				-0-	
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2				-0-	
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2				-0-	
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2				-0-	
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					-0-	
04	1380 N	1013	-0-	-367	-0-	1013 2				-0-	
REFUGIO-FOX (5000)				75612 576	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ANDERSON OIL LTD.				022499							
FOX, W. J.				WELL #: 1	RRCID -> 003898	COMPL. DATE 05/08/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4999	-	5009	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					61	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					61	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					61	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					61	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					61	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					61	
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.				194215							
O'BRIEN-HARKINS				WELL #: 1	RRCID -> 197271	COMPL. DATE 06/23/2003	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 5040	-	5043	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

REFUGIO-FOX (5500)				75612 624	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LAMBERT, M. F.				WELL #: B 2F	RRCID -> 159376	COMPL. DATE 06/28/1996	TOTAL DEPTH 8014	PERF. 5516	-	5522	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
<hr/>											
FOX, W. J. "A"				WELL #: 16	RRCID -> 196954	COMPL. DATE 06/05/2003	TOTAL DEPTH 5934	PERF. 5564	-	5572	
11	870 N	798	-0-	-72	-0-	178 1	620 2	N	-0-		-0-
12	837 N	188	-0-	-649	-0-	45 1	143 2	N	-0-		-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		-0-
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-			N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
<hr/>											
W. J. FOX "A"				WELL #: 20	RRCID -> 256714	COMPL. DATE 05/28/2010	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5514	-	5527	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
<hr/>											
REFUGIO-FOX (6100)				75612 744	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
SCANIO, M				WELL #: 8	RRCID -> 200166	COMPL. DATE 10/24/2003	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6051	-	6056	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		56
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		56
04	14B2 EXT	82	-0-	82	82	82 2		N	-0-		56
<hr/>											
REFUGIO-FOX (6220)				75612 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
SCANIO, M.				WELL #: 4	RRCID -> 185226	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6202	-	6210	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
<hr/>											
REFUGIO-FOX (6300)				75612 792	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
G. & M. ENERGY COMPANY				292290							
HEARD				WELL #: 2	RRCID -> 086341	COMPL. DATE 01/30/1980	TOTAL DEPTH 6614	PERF. 6389	-	6395	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (6300 A)					75612 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO						
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.					194215												
SCANIO, M					WELL #:	2	RRCID ->	132936	COMPL. DATE	11/18/1989	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6237 - 6239			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-		1423 2			N	-0-					123
12		1512 X	1512	-0-	-0-	-0-		1512 2			N	-0-					123
01		1639 X	1639	-0-	-0-	-0-		1639 2			N	-0-	123	1			-0-
02		1316 X	756	-0-	-560	-0-		745 2	11	9	N	10					10
03		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	1	1	8			10
04		1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					10
REFUGIO-FOX (6400)					75612 825	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA						
KEBO OIL & GAS, INC.					453170												
TRACT 72					WELL #:	2	RRCID ->	150100	COMPL. DATE	03/08/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6392 - 6395			
11		2130 N	1958	-0-	-172	-0-		1928 1	30	9	Y	27	24	1			31
12		2263 N	1951	-0-	-312	-0-		1917 2	34	9	Y	31	21	1			41
01		1984 N	1931	-0-	-53	-0-		1898 2	33	9	Y	30	36	1			35
02		1792 N	1661	-0-	-131	-0-		1631 2	30	9	Y	27	23	1			39
03		1953 N	1916	-0-	-37	-0-		1893 2	23	9	Y	21	26	1			34
04		1860 N	1742	-0-	-118	-0-		1711 2	31	9	Y	28	38	1			24
REFUGIO-FOX (6600)					75612 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP					003599												
SCANIO, M.					WELL #:	10	RRCID ->	207964	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6552 - 6555			
11		1410 X	1410	-0-	-0-	-0-		1082 2	328	9	N	298	172	1			173
12		1188 X	1188	-0-	-0-	-0-		976 2	212	9	N	193	160	1			206
01		806 X	695	-0-	-111	-0-		463 2	232	9	N	211	332	1			85
02		1316 X	606	-0-	-710	-0-		323 2	283	9	N	257	175	1			167
03		1457 X	461	-0-	-996	-0-		204 2	257	9	Y	234	333	1			68
04		1410 X	395	-0-	-1015	-0-		149 2	246	9	Y	224	176	1			116
MIGUELITA SCANIO					WELL #:	20	RRCID ->	244399	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6608 - 6611			
11		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-		852 2	640	9	Y	582	579	1			55
12		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-		801 2	711	9	Y	646	628	1			73
01		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-		567 2	535	9	Y	486	503	1			56
02		1400 N	1016	-0-	-384	-0-		594 2	422	9	Y	384	388	1			52
03		1519 N	1079	-0-	-440	-0-		585 2	494	9	Y	449	448	1			53
04		1080 N	952	-0-	-128	-0-		402 2	550	9	Y	500	479	1			74
REFUGIO-FOX (6750)					75612 960	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP					003599												
SCANIO, MIGUELITA					WELL #:	16	RRCID ->	233636	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6744 - 6748			
11		2725 R	2725	-0-	-0-	-0-		1475 2	1250	9	Y	1136	1105	1			103
12		2335 R	2335	-0-	-0-	-0-		1132 2	1203	9	Y	1094	1071	1			126
01		1705 #	1623	-0-	-82	-0-		575 2	1048	9	Y	953	971	1			108
02		2548 #	1534	-0-	-1014	-0-		652 2	882	9	Y	802	803	1			107
03		2821 #	1859	-0-	-962	-0-		902 2	957	9	Y	870	874	1			103
04		2730 #	1665	-0-	-1065	-0-		772 2	893	9	Y	812	794	1			122
REFUGIO HEARD (1600)					75626 114	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO						
COX & COX PRODUCTION CO.					183232												
HYNES -C-					WELL #:	1	RRCID ->	032522	COMPL. DATE	02/01/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1656 - 1658			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO HEARD (1600)		//CONT.//		75626 114	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
COX & COX PRODUCTION CO.		//CONT.//		183232						
HYNES, JAMIE -C-		WELL #:		3	RRCID -> 068968	COMPL. DATE 10/11/1976	TOTAL DEPTH 6586	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
REFUGIO HEARD (3100)				75626 174	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
STARRETT, C. E.				816000						
HEARD, TOM		WELL #:		3	RRCID -> 060636	COMPL. DATE 07/28/1974	TOTAL DEPTH 4900	PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
REFUGIO HEARD (4500)				75626 342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411						
REA, W. L.		WELL #:		4	RRCID -> 003912	COMPL. DATE 08/11/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4515 - 4518		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
REFUGIO HEARD (4600)				75626 380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
WYRICK & HUGHES				945880						
SHELLY, T. P.		WELL #:		7	RRCID -> 003914	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4584 - 4588		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
REFUGIO HEARD (5600)				75626 722	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
RYALS		WELL #:		1	RRCID -> 255828	COMPL. DATE 03/18/2010	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5883 - 5887		
11	3976	3976	-0-	-0-	-0-	3976 2		N	-0-	97
12	3205	3205	-0-	-0-	-0-	3183 2	22 9	N	20	117
01	3352	3352	-0-	-0-	-0-	3352 2		N	-0-	117
02	3689	3689	-0-	-0-	-0-	3689 2		N	-0-	117
03	4140	4140	-0-	-0-	-0-	4108 2	32 9	N	29	31
*04	3883	3883	-0-	-0-	-0-	3882 2	1 9	N	1	32
CTR PETROLEUM, INC.				191850						
HEARD, A. W. J.		WELL #:		2	RRCID -> 063576	COMPL. DATE 05/29/2008	TOTAL DEPTH 6222	PERF. 5578 - 5584		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REFUGIO HEARD (5700)														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP														
HEARD														
WELL #: 4 RRCID -> 244403 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5619 - 5628														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	25 1	59 2	Y	136	180 1				142
12	279 N	197	-0-	-82	-0-	150 9	14 1	31 2	Y	138	167 1			113
01	279 N	224	-0-	-55	-0-	152 9	28 1	58 2	Y	125	172 1			66
02	224 N	199	-0-	-25	-0-	138 9	30 1	45 2	Y	113				179
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	124 9	67 1	145 2	Y	95	157 1			117
*04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	105 9	45 1	61 2	Y	115	165 1			67
						127 9								
REFUGIO HEARD (6200)														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP														
HEARD														
WELL #: 2 RRCID -> 229847 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6104 - 6109														
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	746 1	677 2	Y	-0-					35
12	1798 N	1653	-0-	-145	-0-	894 1	759 2	Y	-0-					35
01	1519 N	1350	-0-	-169	-0-	264 1	1086 2	Y	-0-					35
02	1260 N	1172	-0-	-88	-0-	190 1	982 2	Y	-0-					35
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	379 1	1179 2	Y	55	64 1				26
*04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	61 9	427 1	1192 2	Y	15				41
						17 9								
HEARD														
WELL #: 3 RRCID -> 234731 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6125 - 6134														
11	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	1100 1	2618 2	Y	-0-					-0-
12	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	1020 1	2301 2	Y	-0-					-0-
01	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	1062 1	2243 2	Y	-0-					-0-
02	3472 X	3250	-0-	-222	-0-	1304 1	1946 2	Y	-0-					-0-
03	3844 X	2724	-0-	-1120	-0-	863 1	1861 2	Y	-0-					-0-
04	3720 X	3504	-0-	-216	-0-	1483 1	2021 2	Y	-0-					-0-
REFUGIO HEARD (6300)														
PANHANDLE PROD. & REFG. CO.														
REILLY, W. J., ETAL														
WELL #: 3 RRCID -> 003931 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 6361 PERF. N/A														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
REFUGIO NEW (1100)														
38 OIL & GAS, L.L.C.														
ROOKE, P. H.														
WELL #: 16 RRCID -> 150985 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 1080 - 1090														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

REFUGIO NEW (1450)			75654 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
38 OIL & GAS, L.L.C.			953768											
ROOKE, P. H.			WELL #: 62		RRCID -> 064959		COMPL. DATE 12/29/1975		TOTAL DEPTH 6222		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REFUGIO NEW (1900)			75654 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
WALLIS ENERGY, INC.			893997											
LAMBERT, J. A.			WELL #: 9		RRCID -> 066561		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
38 OIL & GAS, L.L.C.			953768											
ROOKE, P. H.			WELL #: 47		RRCID -> 052529		COMPL. DATE 04/28/1972		TOTAL DEPTH 6218		PERF. N/A			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROOKE, P.H.			WELL #: 21		RRCID -> 126381		COMPL. DATE 09/14/1987		TOTAL DEPTH 5120		PERF. 1809 - 1820			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROOKE, P. H.			WELL #: 43		RRCID -> 142788		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 6183		PERF. 1824 - 1834			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REFUGIO NEW (2000)			75654 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
WALLIS ENERGY, INC.			893997											
HYNES, PHIL			WELL #: A 1		RRCID -> 061074		COMPL. DATE 07/11/1974		TOTAL DEPTH 6150		PERF. N/A			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO NEW (2000)		//CONT.//		75654 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
38 OIL & GAS, L.L.C.				953768						
ROOKE, P. H.		WELL #:		48	RRCID -> 221412	COMPL. DATE 03/22/2006	TOTAL DEPTH 6235	PERF. 2120	-	2128
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
REFUGIO, NEW (2450)				75654 117	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
38 OIL & GAS, L.L.C.				953768						
ROOKE, P. H.		WELL #:		17	RRCID -> 147018	COMPL. DATE 09/01/1993	TOTAL DEPTH 4917	PERF. 2453	-	2462
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
REFUGIO, NEW (3220)				75654 135	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
38 OIL & GAS, L.L.C.				953768						
ROOKE, P. H.		WELL #:		15	RRCID -> 063675	COMPL. DATE 07/30/1975	TOTAL DEPTH 4936	PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
REFUGIO NEW (3600)				75654 198	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
38 OIL & GAS, L.L.C.				953768						
ROOKE, P. H.		WELL #:		24	RRCID -> 220070	COMPL. DATE 03/22/2006	TOTAL DEPTH 6438	PERF. 3595	-	3605
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
REFUGIO NEW (4850)				75654 396	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
38 OIL & GAS, L.L.C.				953768						
ROOKE, P.H.		WELL #:		60	RRCID -> 152490	COMPL. DATE 08/01/1994	TOTAL DEPTH 6214	PERF. 4815	-	4824
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REFUGIO OLD BAYOU COMPANY, THE RYALS, JOHN ESTATE -A-			75668 001 058858		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO							
			WELL #: P 1		RRCID -> 106040		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 6566		PERF. 4373 - 4400					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYALS ESTATE			WELL #: P 7M		RRCID -> 123775		COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6121 - 6123					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMERALD OIL & GAS LC O'BRIEN, J.J.			250964		RRCID -> 135473		COMPL. DATE 09/11/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5826 - 5830					
11	1380 #	1227	-0-	-153	-0-	125 1	860 2	Y	220	331 2						5
12	1327 R	1327	-0-	-0-	-0-	242 9	1009 2	Y	147	143 2						9
01	1240 #	1217	-0-	-23	-0-	156 1	978 2	Y	98	93 2						14
02	1120 #	1048	-0-	-72	-0-	162 9	815 2	Y	95	93 2						16
03	1240 #	1019	-0-	-221	-0-	131 1	795 2	Y	76	80 2						12
04	1200 #	522	-0-	-678	-0-	108 9	376 2	Y	55	52 2						15
						140 1										
						84 9										
						85 1										
						61 9										

OBRIEN, J. J.			WELL #: 201		RRCID -> 225547		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 6492		PERF. 5434 - 5446					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						138
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						138
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						138
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						138

OMELVENY, J. M., PROD. CO. SHELLY			622710		RRCID -> 003938		COMPL. DATE 01/24/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

VANCE, S.R. STRAUCH, GEORGE EST.			881498		RRCID -> 051187		COMPL. DATE 09/06/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

REFUGIO OLD (V-3)			75668 045		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
EMERALD OIL & GAS LC			250964									
RYALS, PEARSON EST.			WELL #: 1		RRCID -> 003957		COMPL. DATE 10/07/1960		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 5035 - 5039	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWER, PHIL			WELL #: 10		RRCID -> 037517		COMPL. DATE 09/12/1965		TOTAL DEPTH 5802		PERF. 4699 - 4713	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (1500)			75668 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
JETGAS COMPANY			432113									
REA, W. L.			WELL #: 3		RRCID -> 003942		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1414 - 1419	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (1750)			75668 180		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
JETGAS COMPANY			432113									
REA, W. L.			WELL #: 1		RRCID -> 030933		COMPL. DATE 07/18/1963		TOTAL DEPTH 2105		PERF. 1702 - 1706	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (2000)			75668 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
WYRICK & HUGHES			945880									
RYALS, SHELLY			WELL #: 8		RRCID -> 003947		COMPL. DATE 06/15/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1965 - 1970	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (2400)			75668 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
WALLIS ENERGY, INC.			893997									
LAMBERT, J. A.			WELL #: 8		RRCID -> 063138		COMPL. DATE 07/05/1974		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 2490 - 2495	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (2960)			75668 315		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
EMERALD OIL & GAS LC			250964										
O'BRIEN, J.J.			WELL #: 202		RRCID -> 202079		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 2744 - 2746		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REFUGIO OLD (3400)			75668 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
STARRETT, C. E.			816000										
RYALS, N. J.			WELL #: 11		RRCID -> 034434		COMPL. DATE 07/25/1964		TOTAL DEPTH 4522		PERF. 3528 - 3534		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WYRICK & HUGHES			945880										
RYALS, SHELLY			WELL #: 7		RRCID -> 003953		COMPL. DATE 05/05/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3466 - 3470		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REFUGIO OLD (4800)			75668 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599										
KELLY, D. M.			WELL #: 1		RRCID -> 063176		COMPL. DATE 03/01/1975		TOTAL DEPTH 6650		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
EMERALD OIL & GAS LC			250964										
O'BRIEN, J J			WELL #: 2		RRCID -> 247288		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 6549		PERF. 4957 - 4961		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
REFUGIO OLD (5300)			75668 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.			570411										
TREVINO			WELL #: 1		RRCID -> 177961		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 5294 - 5300		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

REFUGIO OLD (5600)												75668 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
EMERALD OIL & GAS LC												250964										
POWERS												WELL #:		3	RRCID -> 003960		COMPL. DATE 03/09/1953		TOTAL DEPTH 5748		PERF. 5734 - 5748	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313						N	NO RPT						-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313						N	NO RPT						-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313						N	NO RPT						-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313						N	NO RPT						-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	313						N	NO RPT						-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	313						N	NO RPT						-0-			
RYALS ESTATE -P-												WELL #:		5	RRCID -> 037001		COMPL. DATE 07/28/1965		TOTAL DEPTH 5823		PERF. 5684 - 5686	
11	1674	R	1674	-0-	-0-	-0-	210	1	1444	2	N	18							220			
12	1674	#	1394	-0-	-280	-0-	20	9	187	1	1205	2	N	2	153	2			69			
01	1674	#	1259	-0-	-415	-0-	2	9	147	1	1093	2	N	17					86			
02	1568	#	723	-0-	-845	-0-	19	9	97	1	617	2	N	8					94			
03	1736	#	1530	-0-	-206	-0-	9	9	227	1	1289	2	N	13					107			
04	1680	#	1657	-0-	-23	-0-	14	9	295	1	1303	2	N	54	76	2			85			
							59	9														
REFUGIO OLD (6300)												75668 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
EMERALD OIL & GAS LC												250964										
RYALS -A-												WELL #:		2	RRCID -> 003967		COMPL. DATE 06/11/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6262 - 6270	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
REFUGIO OLD (6550 FRIO)												75668 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP												003599										
SHAY												WELL #:		1	RRCID -> 221898		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7782 - 7786	
11	660	X	304	-0-	-356 B	-0-	117	2	187	9	N	170	164	1					160			
12	713	X	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	40	164	1					36			
01	713	X	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-							36			
02	644	X	142	-0-	-502 B	-0-	84	2	58	9	N	53							89			
03	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	17							106			
04	300	X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	22							128			
SCANIO, MIGUELITA												WELL #:		18	RRCID -> 234584		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6590 - 6594	
11	453	X	453	-0-	-0- B	-0-	226	2	227	9	Y	206	214	1					20			
12	1550	X	160	-0-	-1390 B	-0-	96	2	64	9	Y	58	70	1					8			
01	1550	X	-0-	-0-	-1550 B	-0-					Y	-0-	8	1					-0-			
02	616	X	290	-0-	-326 B	-0-	156	2	134	9	Y	122	108	1					14			
*03	496	X	324	-0-	-172 B	-0-	106	2	218	9	Y	198	189	1					23			
04	450	X	197	-0-	-253 B	-0-	69	2	128	9	Y	116	121	1					18			

REICHERT (FRIO 3040)														75708 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
CORE E & P CORP.														178381									
WENDEL, ALONZO ET UX														WELL #: 2A		RRCID -> 145896		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3061 - 3066	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
REICHERT (FRIO 3530)														75708 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
CORE E & P CORP.														178381									
WENDEL, ALONZO ET UX														WELL #: 1		RRCID -> 146730		COMPL. DATE 07/02/1993		TOTAL DEPTH 4001		PERF. 3538 - 3541	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
REICHERT (MIOCENE 1800)														75708 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
CORE E & P CORP.														178381									
PREISS, PRESTON ET AL														WELL #: 1		RRCID -> 123026		COMPL. DATE 09/05/1986		TOTAL DEPTH 3013		PERF. 1825 - 1829	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
PRESTON PREISS ET AL														WELL #: 3		RRCID -> 145927		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 1996		PERF. 1824 - 1830	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
REIFFERT (YEGUA 5160)														75745 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
B D PRODUCTION CO., INC.														040190									
REIFFERT "D"														WELL #: 3		RRCID -> 190358		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 13520		PERF. 5162 - 5168	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			

REIFFERT (YEGUA 5600)															
B D PRODUCTION CO., INC.															
REIFFERT "D"															
					75745 700	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					040190										
					WELL #:	4	RRCID ->	214750	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5528 - 5578	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	4370	4370	-0-	-0-	-0-	174	1	4195	2	N	1			59	
12	3596	3596	-0-	-0-	-0-	1	9								
01	3778	3778	-0-	-0-	-0-	150	1	3446	2	N	-0-			59	
						162	1	3609	2	N	6			65	
						7	9								
02	3585	3585	-0-	-0-	-0-	162	1	3421	2	N	2			67	
						2	9								
03	3832	3832	-0-	-0-	-0-	162	1	3669	2	N	1			68	
						1	9								
*04	3421	3421	-0-	-0-	-0-	150	1	3264	2	N	6			74	
						7	9								
RENGER (WILCOX 7900)															
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.															
SMOTHERS															
					75947 500	NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
					253385										
					WELL #:	1	RRCID ->	213290	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	12842	PERF.	7928 - 8255	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
RENGER (WILCOX 12600)															
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.															
HARVEY RENGAS GAS UNIT															
					75947 850	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
					253385										
					WELL #:	2	RRCID ->	216425	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	14612	PERF.	13072 - 13354	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
					WELL #:	3	RRCID ->	217710	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13434 - 14390	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-129735				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-129735				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-129735				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-129735				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-129735				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-129735				Y	NO RPT			-0-	
					WELL #:	4	RRCID ->	222045	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13290 - 13760	
11	9060 X	8853	-0-	-207	B	-0-	42	1	8799	2	Y	11	11 8	-0-	
							12	9							
12	9365 X	9365	-0-	-0-	B	-0-	165	1	9167	2	Y	30	30 8	-0-	
							33	9							
01	11260 X	11260	-0-	-0-	B	-0-	494	1	10746	2	Y	18	18 8	-0-	
							20	9							
02	10568 X	10568	-0-	-0-	B	-0-	435	1	10123	2	Y	9	9 8	-0-	
							10	9							
03	11356 X	11356	-0-	-0-	B	-0-	403	1	10939	2	Y	13	13 8	-0-	
							14	9							
04	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.//		75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		//CONT.//		253385														
HARVEY RENGAS GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 223464		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13760 - 13814						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
KLIMITCHEK		WELL #:		1		RRCID -> 223532		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 14431		PERF.12630 - 13776						
11	2850 X	3540	-0-	690	B	-1472936	238	1	3296	2	Y	5						192
12	2945 X	4507	-0-	1562	B	-1471374	288	1	4217	2	Y	2						194
01	2945 X	1483	-0-	-1462	B	-1471374	692	1	789	2	Y	2						196
02	3304 X	5097	-0-	1793	B	-1469581	294	1	4794	2	Y	8						204
03	3658 X	3183	-0-	-475	B	-1469581	241	1	2939	2	Y	3						207
04	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	B	-1469581					Y	NO RPT						207
KLIMITCHECK G.U. NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 224188		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 14950		PERF.12781 - 14828						
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
HARVEY RENGAS GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 228589		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 15274		PERF.13489 - 14597						
11	14670 X	12945	-0-	-1725	B	-0-	49	1	12872	2	Y	22	161	1	4	8		101
12	15159 X	13525	-0-	-1634	B	-0-	238	1	13287	2	Y	-0-						101
01	14632 X	13505	-0-	-1127	B	-0-	592	1	12881	2	Y	29						130
02	12730 X	12730	-0-	-0-	B	-0-	521	1	12158	2	Y	46	2	8				174
03	13392 X	13198	-0-	-194	B	-0-	467	1	12680	2	Y	46	110	1	3	8		107
04	13080 X	NO RPT	-0-	-13080	B	-0-					Y	NO RPT						107
RODEN GAS UNIT NO.1		WELL #:		1		RRCID -> 228682		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 15575		PERF.13484 - 13910						
11	16687 X	16687	-0-	-0-	B	-0-	1724	1	14956	2	N	6						90
12	15097 X	15009	-0-	-88	B	-0-	1713	1	13292	2	N	4						94
01	15097 X	13833	-0-	-1264	B	-0-	1719	1	12105	2	N	8						102
02	15568 X	13261	-0-	-2307	B	-0-	1546	1	11701	2	N	13						115
03	17236 X	13787	-0-	-3449	B	-0-	1699	1	12086	2	N	2						117
04	16680 X	NO RPT	-0-	-16680	B	-0-					N	NO RPT						117

RENGER (WILCOX 12600)														CNTY: LAVACA	
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.															
RODEN GAS UNIT 1															
WELL #: 2 RRCID -> 229858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12576 - 14052															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		1260 X	1095	-0-	-165 B	-0-	113 1	979 2	N	3				141	
12		2662 X	2662	-0-	-0- B	-0-	298 1	2313 2	N	46	167 1			20	
01		1302 X	1186	-0-	-116 B	-0-	147 1	1039 2	N	-0-				20	
02		1176 X	976	-0-	-200 B	-0-	114 1	862 2	N	-0-				20	
03		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	104 1	738 2	N	-0-				20	
04		1140 N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-			N	NO RPT				20	
RODEN GAS UNIT 1															
WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14178 - 14524															
11		12120 X	11503	-0-	-617 B	-0-	1189 1	10314 2	N	-0-				82	
12		12462 X	8461	-0-	-4001 B	-0-	966 1	7495 2	N	-0-				82	
01		12462 X	9371	-0-	-3091 B	-0-	1165 1	8206 2	N	-0-				82	
02		10948 X	9563	-0-	-1385 B	-0-	1116 1	8446 2	N	1				83	
03		12121 X	11458	-0-	-663 B	-0-	1412 1	10046 2	N	-0-				83	
04		11490 X	NO RPT	-0-	-11490 B	-0-			N	NO RPT				83	
RODEN GAS UNIT 1															
WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534															
11		13140 X	12266	-0-	-874 B	-0-	1267 1	10986 2	Y	12				45	
12		13454 X	11422	-0-	-2032 B	-0-	1303 1	10113 2	Y	5				50	
01		13454 X	12313	-0-	-1141 B	-0-	1530 1	10776 2	Y	6				56	
02		11592 X	10841	-0-	-751 B	-0-	1265 1	9576 2	Y	-0-				56	
03		12679 X	11139	-0-	-1540 B	-0-	1373 1	9766 2	Y	-0-				56	
04		12270 X	NO RPT	-0-	-12270 B	-0-			Y	NO RPT				56	
HARVEY RENGAS GAS UNIT															
WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022															
11		362 X	362	-0-	-0- B	-0-	2 1	350 2	Y	9	6 1	9 8		4	
12		702 X	702	-0-	-0- B	-0-	10 9	689 2	Y	1				5	
01		1019 X	1019	-0-	-0- B	-0-	12 1	961 2	Y	13	11 8			7	
02		336 N	232	-0-	-104 B	-0-	1 9	214 2	Y	8	8 8			7	
03		1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	44 1	1279 2	Y	13	4 1	13 8		3	
04		990 N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-	14 9		Y	NO RPT				3	
KLIMITCHEK															
WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.//		75947 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		//CONT.//		253385												
RODEN GU 1		WELL #:		5	RRCID -> 242112		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 14850		PERF.13708 - 14466					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3098 X	3098	-0-	-0- B	-0-	319 11	1 9	2768 1	2 9	Y	10					19
12	6284 X	6284	-0-	-0- B	-0-	717 2	1 9	5565 1	2 9	Y	2					21
01	5086 X	5086	-0-	-0- B	-0-	632 1	1 9	4453 1	2 9	Y	1					22
02	5236 X	4532	-0-	-704 B	-0-	529 1	1	4003 1	2	Y	-0-					22
03	5797 X	4773	-0-	-1024 B	-0-	588 1	1	4185 1	2	Y	-0-					22
04	6090 X	NO RPT	-0-	-6090 B	-0-					Y	NO RPT					22
JAMEX, INC.		429659														
JESSE KLIMITCHEK		WELL #:		1	RRCID -> 254202		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14800		PERF.14249 - 14425					
11	2725 X	2725	-0-	-0- B	-0-	2711 2	14 9	14 9	9	N	13					121
12	2706 X	2706	-0-	-0- B	-0-	2694 2	12 9	12 9	9	N	11					132
01	4404 X	4404	-0-	-0- B	-0-	4321 2	83 9	83 9	9	N	75					207
02	2393 X	2393	-0-	-0- B	-0-	2393 2				N	-0-					207
*03	2171 X	2171	-0-	-0- B	-0-	2147 2	24 9	24 9	9	N	22					229
04	1230 X	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-					N	NO RPT					229
RIC-JOHN (FRIO 2900)		76286 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
CLARON CORPORATION		158276														
COLLINS, CHRISTINE ET VIR		WELL #:		1	RRCID -> 124173		COMPL. DATE 02/13/1987		TOTAL DEPTH 3939		PERF. 2940 - 2943					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RIC-JOHN (3250)		76286 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
FORBES, C. C. COMPANY		275603														
GERHARDT & OTTILLIA BRUNS		WELL #:		2W	RRCID -> 224709		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 10528		PERF. 3300 - 3850					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RICHARD ADCOCK (MIOCENE 2240)		76396 115		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
BLUEBONNET EXPLORATION COMPANY		076830														
ADCOCK, RICHARD		WELL #:		1	RRCID -> 125002		COMPL. DATE 06/29/1987		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 2238 - 2241					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD ADCOCK (5200 YEGUA)													76396 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.													470566									
ATKINSON, MARY ET AL													WELL #:	1B	RRCID -> 151540	COMPL. DATE 09/23/1994	TOTAL DEPTH 5712	PERF. 5184 - 5194				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
11		2491 R	2491	-0-	-0-	-0-			35 1	2456 2		N	-0-					-0-				
12		2769 R	2769	-0-	-0-	-0-			45 1	2724 2		N	-0-					-0-				
01		2832 R	2832	-0-	-0-	-0-			51 1	2781 2		N	-0-					-0-				
02		3088 R	3088	-0-	-0-	-0-			74 1	3014 2		N	-0-					-0-				
03		2928 R	2928	-0-	-0-	-0-			68 1	2860 2		N	-0-					-0-				
04		2730 #	NO RPT	-0-	-2730	-0-						N	NO RPT					-0-				
RICHARD ADCOCK (5500)													76396 875	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP													531085									
ATKINSON, MARY E.													WELL #:	1	RRCID -> 003970	COMPL. DATE 10/14/1959	TOTAL DEPTH 8832	PERF. 5515 - 5520				
11		1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-						N	-0-					150				
12		1178 N	18	-0-	-1160	-0-			5 1	13 2		N	-0-					150				
01		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-			20 1	1037 2		N	-0-					150				
02		2800 N	2828	-0-	28	28			40 1	2788 2		N	-0-					150				
03		2366 N	2338	-0-	-28	-0-			40 1	2298 2		N	-0-					150				
*04		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-			30 1	1732 2		N	-0-					150				
RICHIE (4150)													76493 415	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP													531085									
GABRIEL, F. G.													WELL #:	1A	RRCID -> 110525	COMPL. DATE 06/09/1983	TOTAL DEPTH 4157	PERF. 4151 - 4157				
11		3150 #	2475	-0-	-675	-0-			2475 2			N	-0-					-0-				
12		3255 #	2238	-0-	-1017	-0-			2238 2			N	-0-					-0-				
01		3255 #	1786	-0-	-1469	-0-			1786 2			N	-0-					-0-				
02		2436 #	1591	-0-	-845	-0-			1591 2			N	-0-					-0-				
03		2697 #	1683	-0-	-1014	-0-			1683 2			N	-0-					-0-				
04		2490 #	1389	-0-	-1101	-0-			1389 2			N	-0-					-0-				
RIGGS (2000)													76683 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.													604295									
FOERSTER													WELL #:	1	RRCID -> 160401	COMPL. DATE 01/02/1996	TOTAL DEPTH 5503	PERF. 2038 - 2048				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX)													77017 186	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION													003125									
PETTUS HEIRS													WELL #:	3	RRCID -> 184558	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9515	PERF. 9350 - 9358				
11		60 N	59	-0-	-1	-0-			59 2			Y	-0-	2	1			4				
12		62 N	60	-0-	-2	-0-			60 2			Y	-0-					4				
01		62 N	12	-0-	-50	-0-			12 2			Y	-0-					4				
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-						Y	-0-	2	1			2				
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					2				
04		12 N	-0-	-0-	-12	-0-						Y	-0-					-0-				

RIVERDALE (1900)				77017 558		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
EAF OIL & GAS CORPORATION				238192												
HUBER				WELL #: 1		RRCID -> 083732		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3512		PERF. 1916 - 1936				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUBER				WELL #: 2		RRCID -> 088629		COMPL. DATE 06/11/1980		TOTAL DEPTH 3509		PERF. 1920 - 1926				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUBER				WELL #: 3		RRCID -> 102738		COMPL. DATE 10/09/1982		TOTAL DEPTH 3546		PERF. 1926 - 1932				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCGLOTHING "B", ANNA DEA				WELL #: 3 B		RRCID -> 103562		COMPL. DATE 12/19/1982		TOTAL DEPTH 9453		PERF. 1892 - 1898				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCGLOTHING, ANNA DEA "A"				WELL #: 4		RRCID -> 103644		COMPL. DATE 01/09/1983		TOTAL DEPTH 9397		PERF. 1933 - 1935				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RIVERDALE (2000)				77017 620		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
EAF OIL & GAS CORPORATION				238192												
MCGLOTHING, ANNA DEA ET AL				WELL #: 2AC		RRCID -> 077091		COMPL. DATE 04/17/1978		TOTAL DEPTH 2651		PERF. 2004 - 2009				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERDALE (2000)				//CONT.//	77017 620	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: GOLIAD			
EAF OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	238192												
MCGLOTHING "B", ANNA DEA				WELL #:	1 B	RRCID ->	103563	COMPL. DATE	11/19/1982	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2000 -	2006				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
RIVERDALE (2315)					77017 660	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: GOLIAD			
EAF OIL & GAS CORPORATION					238192												
HUBER				WELL #:	4	RRCID ->	104217	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	3527	PERF. 2314 -	2328				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
HUBER				WELL #:	5	RRCID ->	137990	COMPL. DATE	10/28/1990	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2744 -	2754				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
RIVERDALE (2350 FRIO)					77017 682	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
EAF OIL & GAS CORPORATION					238192												
MCGLOTHING, ANNA DEA ET AL				WELL #:	2AT	RRCID ->	077090	COMPL. DATE	09/11/1979	TOTAL DEPTH	2651	PERF. 2349 -	2372				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
ROB WELDER (WILCOX 9100)					77205 693	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.					470566												
CHICAS LOCAS				WELL #:	3	RRCID ->	254587	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	16494	PERF. 9129 -	9137				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19		
SPINDLETOP DRILLING CO.					809924												
VAQUERO				WELL #:	1	RRCID ->	252942	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	13265	PERF. 9314 -	9600				
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			95		
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			95		
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	-0-			95		
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-			95		
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			95		
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-			95		

ROB WELDER (WILCOX 10,400)										77205 695		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.										147715									
WELDER RANCH										WELL #: 1		RRCID -> 226425		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10480 - 10520	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
ROCHE (6000 SAND)										77538 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
SALIDA EXPLORATION, LLC										744095									
ROCHE										WELL #: 8		RRCID -> 251219		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6701 - 6705	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
ROCHE										WELL #: 9		RRCID -> 261759		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 7385		PERF. 7279 - 7282	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
ROCHE (6400)										77538 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
H & D OPERATING COMPANY										340213									
ROCHE, K. D. A										WELL #: 27		RRCID -> 148070		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 6852		PERF. 6452 - 6462	
11	1260 N	864	-0-	-396	-0-	50	1	814	2	Y		-0-							-0-
12	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	51	1	991	2	Y		-0-							-0-
01	1054 N	804	-0-	-250	-0-	37	1	767	2	Y		-0-							-0-
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	48	1	1172	2	Y		-0-							-0-
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	57	1	1349	2	Y		-0-							-0-
*04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	63	1	1462	2	Y		-0-							-0-
ROCHE, K. D. A										WELL #: 20		RRCID -> 158279		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 6836		PERF. 6429 - 6433	
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2				Y	-0-							-0-
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2				Y	-0-							-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2				Y	-0-							-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				Y	-0-							-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				Y	-0-							-0-
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				Y	-0-							-0-
ROCHE, K. D. "A"										WELL #: 29		RRCID -> 177895		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 6837		PERF. 6553 - 6557	
11	300 N	234	-0-	-66	-0-	15	1	219	2	Y		-0-							-0-
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	15	1	265	2	Y		-0-							-0-
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	12	1	236	2	Y		-0-							-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	Y		-0-							-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	2	Y		-0-							-0-
*04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	2	Y		-0-							-0-

ROCHE (6400)		//CONT.//		77538 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
H & D OPERATING COMPANY		//CONT.//		340213											
ROCHE, K. D. A		WELL #:		5		RRCID -> 178397		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 6847		PERF. 6564 - 6570			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	15 N	11	-0-	-4	-0-		1 1	10 2	Y		-0-				-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-		1 1	12 2	Y		-0-				-0-
01	13 N	12	-0-	-1	-0-		1 1	11 2	Y		-0-				-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-		1 1	14 2	Y		-0-				-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-		1 1	13 2	Y		-0-				-0-
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-		1 1	15 2	Y		-0-				-0-
ROCHE, K. D. A		WELL #:		4		RRCID -> 178923		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 6851		PERF. 6564 - 6576			
11	120 N	93	-0-	-27	-0-		5 1	88 2	Y		-0-				-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-		5 1	106 2	Y		-0-				-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-		5 1	95 2	Y		-0-				-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-		4 1	104 2	Y		-0-				-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-		5 1	114 2	Y		-0-				-0-
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-		5 1	123 2	Y		-0-				-0-
ROCHE, K. D. A		WELL #:		28		RRCID -> 181080		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 6831		PERF. 6756 - 6761			
11	120 N	93	-0-	-27	-0-		5 1	88 2	Y		-0-				-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-		5 1	106 2	Y		-0-				-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-		5 1	95 2	Y		-0-				-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-		4 1	104 2	Y		-0-				-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-		5 1	114 2	Y		-0-				-0-
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-		5 1	123 2	Y		-0-				-0-
ROCHE, K. D. A		WELL #:		24		RRCID -> 184135		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 6840		PERF. 6556 - 6562			
11	120 N	93	-0-	-27	-0-		5 1	88 2	Y		-0-				-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-		5 1	106 2	Y		-0-				-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-		5 1	95 2	Y		-0-				-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-		4 1	104 2	Y		-0-				-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-		5 1	114 2	Y		-0-				-0-
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-		5 1	123 2	Y		-0-				-0-
ROCHE, K. D. A		WELL #:		41		RRCID -> 184136		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 6832		PERF. 6569 - 6573			
11	6 N	5	-0-	-1	-0-		5 2		Y		-0-				-0-
12	6 N	5	-0-	-1	-0-		5 2		Y		-0-				-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-		5 2		Y		-0-				-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		Y		-0-				-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		Y		-0-				-0-
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		Y		-0-				-0-
ROCHE, S. (CHAMBERLAIN)		77543 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
ROCHE		WELL #:		12		RRCID -> 188215		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 7881		PERF. 7552 - 7560			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN)		//CONT.//		77543 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
SALIDA EXPLORATION, LLC				744095							
ROCHE		WELL #:		1	RRCID -> 227407	COMPL. DATE 12/22/2006	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7510	-	7516	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	300	337	1	130
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	299	176	1	253
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	301	352	1	202
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	172	159	1	215
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	215	348	1	82
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			82
ROCHE		WELL #:		2	RRCID -> 231460	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7528	-	7538	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
ROCHE		WELL #:		11	RRCID -> 267474	COMPL. DATE 05/09/2011	TOTAL DEPTH 7675	PERF. 7373	-	7379	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	2395	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	2395	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	2395	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	2395	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	2395	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2395	N	NO RPT			-0-
ROCHE, WEST (GRIFFITH)				77545 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ENERGY INTERNATIONAL				251968							
ROCHE, KATHERINE D.		WELL #:		1	RRCID -> 073571	COMPL. DATE 08/10/1977	TOTAL DEPTH 6835	PERF. N/A			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
ROCHE, KATHELINE		WELL #:		A 3	RRCID -> 081522	COMPL. DATE 01/02/1979	TOTAL DEPTH 5315	PERF. 5060	-	5063	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
ROCK RIDGE (800)				77627 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE			
CHESNUTT OIL & GAS, INC.				147755							
HALL, C. E.		WELL #:		1	RRCID -> 109694	COMPL. DATE 10/25/1983	TOTAL DEPTH 3102	PERF. 830	-	838	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

ROLLEME (1ST REAGAN)				77985 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450						
YOUNTS				WELL #: 1	RRCID -> 181300	COMPL. DATE 05/21/2009	TOTAL DEPTH 12970	PERF. 11820	-	11850
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3600	2261	-0-	-1339	-0-	2174 2	87 9	N	79	269
12	3720	529	-0-	-3191	-0-	443 2	86 9	N	78	347
01	2759 #	1654	-0-	-1105	-0-	1654 2		N	-0-	347
*02	T. A.	957	-0-	957	957	957 2		N	-0-	347
*03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	957			N	NO RPT	347
*04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	957			N	NO RPT	347
IVIE SWD				WELL #: 2	RRCID -> 194979	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5166	-	5196
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ROOKE (8100)				78123 070	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124						
ROOKE				WELL #: 1	RRCID -> 230255	COMPL. DATE 04/11/2007	TOTAL DEPTH 9096	PERF. 8193	-	8197
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2010 - PLUGGED 10/12/10										
ROOKE (FRIO 8660)				78123 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124						
ROOKE				WELL #: 1	RRCID -> 219281	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH 9096	PERF. 8663	-	8672
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9694			N	NO RPT	110
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9694			N	NO RPT	110
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9694			N	NO RPT	110
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9694			N	NO RPT	110
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9694			N	NO RPT	110
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9694			N	NO RPT	110
ROSS WELLS (MIOCENE)				78421 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.				628104						
SCHINDLER ET AL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 163772	COMPL. DATE 08/24/1996	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 1464	-	1470
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SCHINDLER ET AL GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 172635	COMPL. DATE 01/08/1999	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1458	-	1464
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROSS WELLS (MIOCENE)												
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.												
SCHINDLER ET AL GAS UNIT												
				//CONT.//	78421 250	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			
				//CONT.//	628104				CNTY: LAVACA			
				WELL #:	3	RRCID -> 177174			COMPL. DATE 06/11/1999			
										TOTAL DEPTH 1900		
										PERF. 1497 - 1501		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RUDMAN (CANNAN SD. 9720)												
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC.												
TURNBOW												
				WELL #:	78837 020	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			
					089937				CNTY: BEE			
										COMPL. DATE 07/31/1997		
										TOTAL DEPTH 10500		
										PERF. 9762 - 9856		
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		37
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		37
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		37
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		37
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		37
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		37
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2006												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.												
BALLARD, CLAUDE												
				WELL #:	411736	RRCID -> 225140			COMPL. DATE 12/07/2006			
										TOTAL DEPTH 10500		
										PERF. 9717 - 9801		
11	14550	X	13406	-0-	-1144	B	-0-	47 1	13174	2	N	223
								185 9				
12	14322	X	14147	-0-	-175	B	-0-	49 1	13901	2	N	402
								197 9				
01	15035	X	13288	-0-	-1747	B	-0-	42 1	13075	2	N	194
								171 9				
02	14924	X	13359	-0-	-1565	B	-0-	37 1	13094	2	N	218
								228 9				
03	16523	X	9715	-0-	-6808	B	-0-	36 1	9538	2	N	168
								141 9				
04	13680	X	9318	-0-	-4362	B	-0-	34 1	9034	2	N	395
								250 9				
STRADER UNIT												
				WELL #:	1	RRCID -> 228741			COMPL. DATE 06/25/2007			
										TOTAL DEPTH 10800		
										PERF. 9741 - 9823		
11	12720	X	11171	-0-	-1549	B	-108693	40 1	10992	2	N	140
								139 9				
12	12834	X	11541	-0-	-1293	B	-108693	40 1	11372	2	N	79
								129 9				
01	13330	X	13662	-0-	332	B	-108361	42 1	13294	2	N	193
								326 9				
02	11900	X	12029	-0-	129	B	-108232	33 1	11745	2	N	62
								251 9				
03	13175	X	12353	-0-	-822	B	-108232	45 1	12126	2	N	49
								182 9				
04	12750	X	13236	-0-	486	B	-107746	49 1	12977	2	N	63
								210 9				

RUDMAN (CANNAN SD. 9720)		//CONT.//		78837 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736								
TURNBOW		WELL #:		2		RRCID -> 229400		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
11	7500 X	6924	-0-	-576 B	-0-		24 1	6720 2	N	164	179 1	214
12	7750 X	7262	-0-	-488 B	-0-		180 9	7036 2	N	184		398
01	7597 X	7597	-0-	-0- B	-0-		24 1	7395 2	N	162	359 1	201
02	6842 X	6842	-0-	-0- B	-0-		178 9	6585 2	N	217	182 1	236
03	7237 X	7237	-0-	-0- B	-0-		18 1	6989 2	N	202	182 1	256
*04	7001 X	7001	-0-	-0- B	-0-		239 9	6750 2	N	205	184 1	277
							222 9					
							25 1					
							226 9					

KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 231133		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032		
11	2430 X	1179	-0-	-1251 B	-110351		4 1	1150 2	N	23		114
12	2263 X	586	-0-	-1677 B	-110351		25 9	570 2	N	13		127
01	3565 X	2218	-0-	-1347 B	-110351		2 1	2176 2	N	32		159
02	3220 X	1423	-0-	-1797 B	-110351		14 9	1388 2	N	28		187
03	3565 X	2074	-0-	-1491 B	-110351		7 1	2002 2	N	58	183 1	62
04	2160 X	1837	-0-	-323 B	-110351		35 9	1798 2	N	29		91
							4 1					
							1 1					
							31 9					
							8 1					
							64 9					
							7 1					
							32 9					

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
BALLARD		WELL #:		1		RRCID -> 227236		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-14976				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-14976				N	NO RPT		-0-

RUDMAN (9300)		78837 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE		
KALER ENERGY CORP.		450261										
LOPEZ		WELL #:		1		RRCID -> 245443		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9314 - 9363		
11	450 N	373	-0-	-77	-0-		373 2		N	-0-		61
12	434 N	26	-0-	-408	-0-		26 2		N	-0-		61
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		61
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-		392 2		N	-0-		61
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-		214 2		N	-0-		61
*04	264 N	264	-0-	-0-	-0-		222 2	42 9	N	38		99

RUDMAN, W. (LULING 6790)		78841 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK		
AC EXPLORATION, LLC		003645										
MCFALL-KERBY		WELL #:		5		RRCID -> 213252		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6790 - 6796		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4886				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886				N	-0-		-0-

RUNGE, E. (HACKNEY) DECKER OPERATING CO., L.L.C. GAUS-JANSSEN													78902 300 209347	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES
WELL #: 1 RRCID -> 183151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9643 - 9655																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	549					N	-0-					-0-
SUNBURST, INC. STANCHOS, VIOLA "A"													829461			
WELL #: 1 RRCID -> 222452 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9421 - 9612																
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RUNGE, E. (ROEDER) BELLOWES OPERATING CO., L. C. GISLER-ESCAMILA													78902 475 063857	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES
WELL #: 1ST RRCID -> 239818 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10935 - 10974																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) ROCKWELL ENERGY, LLC JANSSEN -A-													78902 480 723512	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES
WELL #: 1 U RRCID -> 062357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10306 - 10312																
11	3464 R	3464	-0-	-0-	-0-	3411	2	53	9	Y	48					205
12	168 R	168	-0-	-0-	-0-	79	2	89	9	Y	81	185	1			101
01	3782 #	2230	-0-	-1552	-0-	2162	2	68	9	Y	62					163
02	3416 #	3103	-0-	-313	-0-	3070	2	33	9	Y	30					193
03	3957 R	3957	-0-	-0-	-0-	3895	2	62	9	Y	56	189	1			60
*04	3517 R	3517	-0-	-0-	-0-	3481	2	36	9	Y	33					93
RUNGE, E. (MIGURA 10850) ROCKWELL ENERGY, LLC JANSSEN -A-													78902 600 723512	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES
WELL #: 1 L RRCID -> 062358 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 11885 PERF. N/A																
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNGE, SW. (LULING) 78907 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
HAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205213 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6518 - 6522

M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	374	165	1		309
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	375	513	1		171
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	380	505	1		46
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	332	171	1		207
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	332	345	1		194
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	287	359	1		122

RUSSEK 78988 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BARNES MINERAL PRODUCTION, LTD. 049884
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 091441 COMPL. DATE 05/08/1980 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5260 - 5266

11	360	N	225	-0-	-135	-0-	15	1	210	2	N	-0-				-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	N	-0-				-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	N	-0-				-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	26	1	238	2	N	-0-				-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	2	N	-0-				-0-
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	N	-0-				-0-

BARNES WELL #: 1 RRCID -> 132202 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5202 - 5214

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2012 - PLUGGED 12/27/12

RUSSEK (7730) 78988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VIPER S.W.D., LLC 886209
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 262206 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 15526 PERF. 7720 - 7822

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEISER-BROWN OPERATING COMPANY 906420
DEBORD WELL #: 1 RRCID -> 237954 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7729 - 7733

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318

PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2009

RYAN (WILCOX 10,600) EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. KLIMITCHEK				79140 500 253385	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA						
				WELL #: 2	RRCID -> 223289	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 11650	PERF.10175	- 10324							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	70 1	48 9	970 2	N		44					74
12	961 N	397	-0-	-564	-0-	25 1	1 9	371 2	N		1					75
01	1240 N	671	-0-	-569	-0-	313 1	1 9	357 2	N		1					76
02	1008 N	475	-0-	-533	-0-	27 1	2 9	446 2	N		2					78
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	94 1	19 9	1144 2	N		17					95
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					95
KLIMITCHEK				WELL #: 4	RRCID -> 238777	COMPL. DATE 07/08/2008	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12362	- 14184							
11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	60 1	55 9	1603 2	N		50					227
12	1891 N	1182	-0-	-709	-0-	49 1	29 9	1104 2	N		26	178 1				75
01	1829 N	1210	-0-	-619	-0-	46 1	8 9	1156 2	N		7					82
02	1596 N	1283	-0-	-313	-0-	43 1	36 9	1204 2	N		33					115
03	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	45 1	30 9	2249 2	N		27					142
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					142
HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 242627	COMPL. DATE 03/11/2005	TOTAL DEPTH 15886	PERF. N/A								
11	349 X	349	-0-	-0-	-0-	1 1	8 9	340 2	Y		7	11 1				14
12	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	19 1	63 9	1072 2	Y		57					71
01	908 X	908	-0-	-0-	-0-	39 1	30 9	839 2	Y		27	5 8				93
02	383 X	383	-0-	-0-	-0-	15 1	10 9	358 2	Y		9					102
03	341 X	331	-0-	-10	-0-	11 1	8 9	312 2	Y		7	65 1	1 8			43
04	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					43
UNION GAS OPERATING COMPANY TELTSCHICK				876500 WELL #: 2	RRCID -> 254300	COMPL. DATE 07/05/2009	TOTAL DEPTH 10741	PERF.10351	- 10624							
11	9030 X	4410	-0-	-4620	-0-	451 1	28 9	3931 3	N		25	3 8				144
12	9331 X	3680	-0-	-5651	-0-	466 1	11 9	3203 3	N		10	1 8				153
01	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	466 1	110 9	4876 3	N		100	185 1	1 8			67
02	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	421 1	92 9	3585 3	N		84	5 8				146
03	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	466 1	70 9	4537 3	N		64	179 1	4 8			27
*04	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	451 1	61 9	4245 3	N		55	4 8				78

SAINT ARMO (MACKHANK)													
VENTEX OPERATING CORP.													
SCHEDEL													
WELL #: 1 RRCID -> 207971 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10336 - 10378													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		6750 X	4568	-0-	-2182	-0-	4454	3	114	9	104		381
12		6975 X	4295	-0-	-2680	-0-	4161	3	134	9	122	376 1	127
01		6913 X	3097	-0-	-3816	-0-	2847	3	250	9	227	184 1	170
02		6608 X	1483	-0-	-5125	-0-	1414	3	69	9	63		233
03		7316 X	3373	-0-	-3943	-0-	3152	3	221	9	201	189 1	245
04		4560 X	3989	-0-	-571	-0-	3696	3	293	9	266	187 1	324
SCHEDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355													
11		13980 X	9516	-0-	-4464	-0-	9499	3	17	9	15		324
12		14694 X	9298	-0-	-5396	-0-	9272	3	26	9	24	190 1	158
01		14694 X	9630	-0-	-5064	-0-	9521	3	109	9	99	185 1	72
02		7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	7485	3	34	9	31		103
03		1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1398	3	55	9	50		153
*04		11968 X	11968	-0-	-0-	-0-	11945	3	23	9	21		174
SCHEDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201													
11		45851 X	45851	-0-	-0-	-0-	45487	3	364	9	331	378 1	312
12		54343 X	42647	-0-	-11696	-0-	42358	3	289	9	263	355 1	220
01		54343 X	39213	-0-	-15130	-0-	38929	3	284	9	258	191 1	287
02		28166 X	28166	-0-	-0-	-0-	27967	3	199	9	181	190 1	278
03		38270 X	38270	-0-	-0-	-0-	37928	3	342	9	311	379 1	210
*04		36968 X	36968	-0-	-0-	-0-	36739	3	229	9	208	184 1	234
WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 224964 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10654 - 10735													
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		54
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		54
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		54
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		54
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		54
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		54
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2012 - PLUGGED 12/07/12													
PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310													
11		18930 X	12578	-0-	-6352	-0-	12500	3	78	9	71	178 1	160
12		19468 X	12509	-0-	-6959	-0-	12301	3	208	9	189	171 1	178
01		19468 X	15593	-0-	-3875	-0-	15355	3	238	9	216	180 1	214
02		12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	12123	3	167	9	152	176 1	190
03		13535 X	13535	-0-	-0-	-0-	13335	3	200	9	182	180 1	192
*04		14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	14458	3	177	9	161		353
SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE) 79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD													
VENTEX OPERATING CORP. 884527													
SCHEDEL A WELL #: 2 RRCID -> 255165 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402													
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE) // CONT. // 79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD													
VENTEX OPERATING CORP. // CONT. // 884527													
PATTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 11492 - 11538													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	19260 #	11800	-0-	-7460	-0-	11647 3	153 9	N	139	187 1			219
12	15376 #	11387	-0-	-3989	-0-	11229 3	158 9	N	144	190 1			173
01	15376 #	11246	-0-	-4130	-0-	11101 3	145 9	N	132	187 1			118
02	10648 R	10648	-0-	-0-	-0-	10505 3	143 9	N	130				248
03	10624 R	10624	-0-	-0-	-0-	10486 3	138 9	N	125	190 1			183
*04	10682 R	10682	-0-	-0-	-0-	10579 3	103 9	N	94				277
SAINT ARMO (YEGUA 5100) 79595 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD													
VENTEX OPERATING CORP. 884527													
MUHLSTEIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251334 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5675													
11	3000 N	3572	-0-	572	1064	3572 3		N	-0-				188
12	2542	2766	-0-	224	1288	2766 3		N	-0-				188
01	3830	1880	-0-	-1950	-0-	1880 3		N	-0-				188
02	2296	2099	-0-	-197	-0-	2099 3		N	-0-				188
03	2542	1796	-0-	-746	-0-	1796 3		N	-0-				188
04	2460	1024	-0-	-1436	-0-	1022 3	2 9	N	2	190 1			-0-
ST. JOHN THE BAPTIZER (WX) 79659 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835													
E.M. HERMES (S)#1 WELL #: 1R RRCID -> 173629 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10082 - 10116													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SALEM (860) 79782 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA													
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352													
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 213953 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 984 - 990													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
SALEM (1100) 79782 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA													
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797													
MCCAN, C. K. JR. "C" WELL #: 6 RRCID -> 135419 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1156 - 1166													
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 1		N	-0-				-0-

SALEM (1300)			79782 086		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797											
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"			WELL #:	9	RRCID ->	149759	COMPL. DATE	05/01/1994	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1302 - 1312			
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PINE RIDGE OPERATING, L.P.			665657											
NORTH SHORE MUSSELMAN			WELL #:	5	RRCID ->	266058	COMPL. DATE	08/15/2012	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 1352 - 1356			
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352											
MCCAN, JR. ET AL			WELL #:	26	RRCID ->	133732	COMPL. DATE	02/04/1990	TOTAL DEPTH	6215	PERF. 1394 - 1399			
11	1350 N	1089	-0-	-261	-0-	137	1	952	2	N	-0-			-0-
12	1581 N	1075	-0-	-506	-0-	160	1	915	2	N	-0-			-0-
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	333	1	1329	2	N	-0-			-0-
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	341	1	978	2	N	-0-			-0-
03	1085 N	707	-0-	-378	-0-	707	1			N	-0-			-0-
04	1620 N	626	-0-	-994	-0-	626	1			N	-0-			-0-
SALEM (1420)			79782 145		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352											
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT			WELL #:	1	RRCID ->	109437	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL DEPTH	6158	PERF. 1436 - 1441			
11	180 #	7	-0-	-173	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
12	341 #	6	-0-	-335	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
02	308 #	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			-0-
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
SALEM (1440)			79782 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
PINE RIDGE OPERATING, L.P.			665657											
NORTH SHORE MUSSELMAN			WELL #:	1	RRCID ->	223204	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 1431 - 1433			
11	1380 #	998	-0-	-382	-0-	998	2			N	-0-			-0-
12	1426 #	968	-0-	-458	-0-	968	2			N	-0-			-0-
01	1426 #	1017	-0-	-409	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
02	1176 #	876	-0-	-300	-0-	876	2			N	-0-			-0-
03	1054 #	837	-0-	-217	-0-	837	2			N	-0-			-0-
04	990 #	848	-0-	-142	-0-	848	2			N	-0-			-0-
SALEM (1500)			79782 172		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797											
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B"			WELL #:	1	RRCID ->	167812	COMPL. DATE	03/02/1996	TOTAL DEPTH	4265	PERF. 1508 - 1516			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SALEM (1600)			79782 215	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797					
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"			WELL #: 1	RRCID -> 141990	COMPL. DATE 07/07/1992	TOTAL DEPTH 2519	PERF. 1628 - 1635	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
SALEM (1650)			79782 235	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
PINE RIDGE OPERATING, L.P.			665657					
NORTH SHORE MUSSELMAN 'B'			WELL #: 2	RRCID -> 266059	COMPL. DATE 12/27/2012	TOTAL DEPTH 1940	PERF. 1557 - 1668	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
SALEM (1750)			79782 301	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA		
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.			614122					
NORTON MUSSELMAN GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 154187	COMPL. DATE 12/14/1994	TOTAL DEPTH 3006	PERF. 1712 - 1720	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
SALEM (1800)			79782 344	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352					
MCCAN, C. K. JR. ET AL			WELL #: 29	RRCID -> 207901	COMPL. DATE 05/09/2004	TOTAL DEPTH 2557	PERF. 1790 - 1800	
11	1470 #	1095	-0-	-375	-0-	137 1	958 2	N
12	2077 #	810	-0-	-1267	-0-	121 1	689 2	N
01	2077 #	972	-0-	-1105	-0-	195 1	777 2	N
02	1876 #	1036	-0-	-840	-0-	268 1	768 2	N
03	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-			N
04	1110 #	58	-0-	-1052	-0-	58 1		N
SALEM (2000)			79782 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.			614122					
MUSSELMAN, ROSE			WELL #: 3A	RRCID -> 125095	COMPL. DATE 09/11/1986	TOTAL DEPTH 3016	PERF. 2012 - 2046	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
SALEM (2100)			79782 387	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
PINE RIDGE OPERATING, L.P.			665657					
NORTH SHORE MUSSELMAN "B"			WELL #: 2	RRCID -> 255444	COMPL. DATE 03/02/2010	TOTAL DEPTH 1940	PERF. 2016 - 2020	
11	90	N	-0-	-90	-0-		N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2012

SALEM (2100)		//CONT.//		79782 387	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
PINE RIDGE OPERATING, L.P.		//CONT.//		665657												
NORTH SHORE MUSSELMAN		WELL #:		4	RRCID -> 257232		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 3505		PERF. 2121 - 2132					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (2400)				79782 516	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
SUNDOWN ENERGY LP				829482												
SIMONS TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 218010		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 2803		PERF. 2448 - 2457					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (3180)				79782 760	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
ALTA MESA SERVICES, LP				015721												
KONRAD		WELL #:		1	RRCID -> 209668		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3149 - 3152					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (3200)				79782 774	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345												
GARCITAS RANCH		WELL #:		6	RRCID -> 219798		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3278 - 3287					
11	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	9642 2				N	-0-					-0-
12	10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	10094 2				N	-0-					-0-
01	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8996 2				N	-0-					-0-
02	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	7482 2				N	-0-					-0-
03	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	8077 2				N	-0-					-0-
*04	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6831 2				N	-0-					-0-

GARCITAS RANCH		WELL #:		7 C	RRCID -> 259770		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 3641		PERF. 3245 - 3251					
11	12720 X	11157	-0-	-1563	-0-	11157 2				N	-0-					-0-
12	13144 X	11475	-0-	-1669	-0-	11475 2				N	-0-					-0-
01	13144 X	11616	-0-	-1528	-0-	11616 2				N	-0-					-0-
02	10808 X	9876	-0-	-932	-0-	9876 2				N	-0-					-0-
03	11966 X	9766	-0-	-2200	-0-	9766 2				N	-0-					-0-
04	11250 X	9222	-0-	-2028	-0-	9222 2				N	-0-					-0-

SALEM (3400)				79782 817	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345												
MUSSELMAN-MCCAN		WELL #:		1	RRCID -> 232572		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3261 - 3266					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALEM (3400)		//CONT.//		79782 817	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
HOLLIMON OIL CORPORATION		//CONT.//		393345							
GARCITAS RANCH		WELL #:		7T	RRCID ->	259771	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	3641	PERF. 3375 - 3380
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
SALEM (3425)				79782 840	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
BEACH OIL & GAS, INC.				058921							
ELEANOR		WELL #:		1	RRCID ->	178459	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 3174 - 3181
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SALEM (3525)				79782 845	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797							
MCCAN, C. K. JR. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	173784	COMPL. DATE	03/18/1999	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3529 - 3539
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SALEM (3680)				79782 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345							
GARCITAS RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	207958	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3766 - 3780
11	900 N	206	-0-	-694 B	-0-	206	2		N	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-	-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-	-0-
02	196 N	5	-0-	-191 B	-0-	5	2		N	-0-	-0-
03	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	2		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
SALEM (3700)				79782 860	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	108138	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 2790 - 2824
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SALEM (3750)			79782 903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
ALTA MESA SERVICES, LP			015721									
DIEBEL "B"			WELL #:	1	RRCID ->	210048	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3830 - 3832
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
DIEBEL "C"			WELL #:	1	RRCID ->	217781	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3751 - 3753
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
BEACH OIL & GAS, INC.			058921									
KIRKWOOD			WELL #:	1	RRCID ->	177989	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	3736 - 3740
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
SALEM (3880)			79782 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALTA MESA SERVICES, LP			015721									
DIEBEL "D"			WELL #:	1	RRCID ->	207868	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3918 - 3921
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
SALEM (3950)			79782 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352									
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT			WELL #:	37	RRCID ->	155138	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	3940 - 3946
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
SALEM, EAST (2400)			79783 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
ALTA MESA SERVICES, LP			015721									
MEEK			WELL #:	3	RRCID ->	214419	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2320 - 2323
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

SALEM, EAST (2400)		//CONT.// 79783 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.// 015721								
MEEK		WELL #: 1		RRCID -> 214623		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2314 - 2317		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2013 - WELL PLUGGED 1/30/13										
MUSSELMAN GU		WELL #: A 1		RRCID -> 220044		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 3569 PERF. 2409 - 2412		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2012 - P&A 12-29-2012										
MUSSELMAN		WELL #: B 1		RRCID -> 229484		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2313 - 2316		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2013 - P&A 01-03-13										
INLAND OCEAN, INC.		424607								
SIBLEY		WELL #: 1		RRCID -> 254598		COMPL. DATE 09/21/2009		TOTAL DEPTH 4610 PERF. 2537 - 2539		
11	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	108	1	7639	3	-0-
12	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	300	1	6974	3	-0-
01	7130 X	6645	-0-	-485	-0-	300	1	6345	3	-0-
02	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	300	1	6329	3	-0-
03	7130 X	6622	-0-	-508	-0-	300	1	6322	3	-0-
*04	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	300	1	6736	3	-0-
SALEM, EAST (2600 MIOCENE)		79783 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
ALTA MESA SERVICES, LP		015721								
MUSSELMAN		WELL #: C 1		RRCID -> 231650		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2519 - 2522		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MUSSELMAN		WELL #: D 1		RRCID -> 239400		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2628 - 2631		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE)		//CONT.//		79783 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
KRISTEN OIL AND GAS, INC.				477382							
HUNT		WELL #:		1	RRCID -> 235711	COMPL. DATE 02/06/2006	TOTAL DEPTH 3701	PERF. 2643	-	2646	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14385		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14385		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14385		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14385		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14385		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14385		N	NO RPT			-0-
SALEM, S.E. (2400)				79784 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
ALTA MESA SERVICES, LP				015721							
MEEK		WELL #:		A 2	RRCID -> 215282	COMPL. DATE 01/05/2005	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2442	-	2445	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
MEEK		WELL #:		A 1	RRCID -> 239477	COMPL. DATE 06/05/2008	TOTAL DEPTH 5733	PERF. 3036	-	3039	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SALEM, S.E. (2930)				79784 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALTA MESA SERVICES, LP				015721							
MUSSELMAN GU		WELL #:		1	RRCID -> 239397	COMPL. DATE 06/06/2008	TOTAL DEPTH 5164	PERF. 2992	-	2996	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2)				80117 188	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
CREST PETROLEUM, LLC				189894							
LOCKWOOD, M. G.		WELL #:		2 U	RRCID -> 004049	COMPL. DATE 04/29/1959	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7405	-	7428	
11	3540 #	3190	-0-	-350	-0-	119 1	2969 2	Y	93	98 1	17
12	3658 #	2525	-0-	-1133	-0-	102 9	2343 2	Y	80	79 1	18
01	5986	5436	-0-	-550	-0-	94 1	5170 2	Y	54	42 1	30
02	3623	3623	-0-	-0-	-0-	88 9	3375 2	Y	103	65 1	68
03	4637	4637	-0-	-0-	-0-	207 1	4391 2	Y	64	81 1	51
04	3390	3207	-0-	-183	-0-	59 9	3043 2	Y	38	61 1	28
						135 1					
						113 9					
						176 1					
						70 9					
						122 1					
						42 9					

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3) 80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 CREST PETROLEUM, LLC 189894
 LOCKWOOD, M. G. WELL #: 2 L RRCID -> 004051 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7474

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

LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 U RRCID -> 004052 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 047204 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

11	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	42	1	1058	2	Y	17	17	1	67
						19	9							
12	935 R	935	-0-	-0-	-0-	35	1	885	2	Y	14	14	1	67
						15	9							
01	347 R	347	-0-	-0-	-0-	13	1	334	2	Y	-0-			67
02	785 R	785	-0-	-0-	-0-	30	1	740	2	Y	14	14	1	67
						15	9							
03	1147 #	203	-0-	-944	-0-	8	1	189	2	Y	5	5	1	67
						6	9							
04	1110 #	223	-0-	-887	-0-	9	1	214	2	Y	-0-			67

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5) 80117 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 CREST PETROLEUM, LLC 189894
 LOCKWOOD, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 112255 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512

11	3870	3314	-0-	-556	-0-	123	1	3085	2	Y	96	98	1	18
						106	9							
12	3658 #	3495	-0-	-163	-0-	130	1	3243	2	Y	111	104	1	25
						122	9							
01	3658 #	3234	-0-	-424	-0-	123	1	3076	2	Y	32	39	1	18
						35	9							
02	3033 R	3033	-0-	-0-	-0-	113	1	2824	2	Y	87	55	1	50
						96	9							
03	3273 R	3273	-0-	-0-	-0-	124	1	3099	2	Y	45	59	1	36
						50	9							
04	3390 #	2602	-0-	-788	-0-	99	1	2469	2	Y	31	44	1	23
						34	9							

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1) CREST PETROLEUM, LLC LOCKWOOD, M. G.			80117 470 189894		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN						
WELL #:			3 L	RRCID -> 004054	COMPL. DATE 03/25/1960	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7556 -	7576								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2040 #	1911	-0-	-129	-0-	71 1	1778 2	Y	56	57 1						10
12	2232 #	844	-0-	-1388	-0-	62 9	783 2	Y	27	31 1						6
01	2232 #	1313	-0-	-919	-0-	30 9	1249 2	Y	13	12 1						7
02	2237 R	2237	-0-	-0-	-0-	50 1	2084 2	Y	64	41 1						30
03	982 R	982	-0-	-0-	-0-	14 9	930 2	Y	14	33 1						11
04	1920 #	998	-0-	-922	-0-	83 1	947 2	Y	12	14 1						9
						70 9										
						37 1										
						15 9										
						38 1										
						13 9										
SAN DOMINGO (7700) SYDSON ENERGY, INC. FAIN-BECK GAS UNIT			80193 830 833587		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE						
WELL #:			1	RRCID -> 004068	COMPL. DATE 02/22/1952	TOTAL DEPTH 8040	PERF. 7700 -	7726								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
SAN DOMINGO, S. (1050) RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP SHAW-PRESSEY			80195 675 732217		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE						
WELL #:			A 1	RRCID -> 097032	COMPL. DATE 02/20/1981	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 1050 -	1054								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
SAN DOMINGO, S. (1250) OSYKA OIL & GAS, INC. SHAW, JOHN			80195 700 628103		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE						
WELL #:			1	RRCID -> 151505	COMPL. DATE 06/20/1994	TOTAL DEPTH 1465	PERF. 1236 -	1238								
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
SAN DOMINGO, S. (FRIO L) ADJ COMPANY SHAW, JOHN B.			80197 100 007915		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE						
WELL #:			B 4	RRCID -> 097231	COMPL. DATE 02/21/1981	TOTAL DEPTH 4175	PERF. 2690 -	2695								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SAN DOMINGO, S. (HOCKLEY)				80197 142	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE				
RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP				732217										
SHAW-PRESSEY				WELL #: 1	RRCID -> 096492	COMPL. DATE 10/29/1980	TOTAL DEPTH 3607	PERF. 3495 - 3498						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SAN MARCOS (AUSTIN CHALK)				80280 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748										
PICKETT GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 259567	COMPL. DATE 02/13/2011	TOTAL DEPTH 13799	PERF.16199 - 17912						
11	5412	R	5412	-0-	-0-	-0-	4240 3	426 4	N	678	187 1			928
12	5526	R	5526	-0-	-0-	-0-	746 9	422 4	N	665	872 1			721
01	7533	#	5325	-0-	-2208	-0-	4372 3	404 4	N	580	687 1			614
02	6216	#	3701	-0-	-2515	-0-	732 9	182 4	N	519	835 1			298
03	6541	#	4187	-0-	-2354	-0-	4283 3	217 4	N	641	359 1			580
04	5400	#	3724	-0-	-1676	-0-	638 9	524 9	N	476	519 1			537
SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE)				80759 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BLUEBONNET OIL & GAS				076838										
SANGER HEIRS 391				WELL #: 1	RRCID -> 110561	COMPL. DATE 03/30/1984	TOTAL DEPTH 10442	PERF.10300 - 10337						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				66
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	158 1	9 2	N	5				71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	6 9		N	-0-				71
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	83 1	27 2	N	5				76
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6 9	20 2	N	5				81
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	111 1		N	NO RPT				81
SANGER HEIRS 392				WELL #: 1LT	RRCID -> 114492	COMPL. DATE 12/14/1984	TOTAL DEPTH 13218	PERF.10270 - 10344						
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	241 1	48 2	N	-0-				135
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				135
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	33 1	9 2	N	-0-				135
02	280	N	195	-0-	-85	-0-	132 1	63 2	N	-0-				135
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	114 1	21 2	N	-0-				135
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT				135
SANGER HEIRS 391				WELL #: 4LT	RRCID -> 116097	COMPL. DATE 04/04/1985	TOTAL DEPTH 10575	PERF.10341 - 10473						
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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	147 1	26 2	N	-0-				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE)													CNTY: LIVE OAK				
BLUEBONNET OIL & GAS																	
SANGER HEIRS 391																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 175634																	
COMPL. DATE 09/21/1999																	
TOTAL DEPTH 10560																	
PERF.10282 - 10330																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE	
							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
*03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	92	1		16	2	N	-0-			-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
SARCO CREEK (2800)						81077 166	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
CHARRO OPERATING, L.L.C.						146621											
WOOD, CARRIE						WELL #: 34-C	RRCID -> 160369				COMPL. DATE 05/06/1996				TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870		
11		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	231	1	3042	2	N	-0-				64	
12		3348 X	3192	-0-	-156	-0-	229	1	2963	2	N	-0-				64	
01		3348 X	3340	-0-	-8	-0-	263	1	3077	2	N	-0-				64	
02		3052 X	2911	-0-	-141	-0-	196	1	2715	2	N	-0-				64	
03		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	196	1	3347	2	N	-0-				64	
*04		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	289	1	4056	2	N	-0-				64	
WOOD						WELL #: 58	RRCID -> 181582				COMPL. DATE 09/13/2000				TOTAL DEPTH 5264 PERF. 2860 - 2864		
11		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	121	1	1600	2	N	-0-				-0-	
12		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	185	1	2392	2	N	-0-				-0-	
01		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	202	1	2368	2	N	-0-				-0-	
02		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	144	1	1997	2	N	-0-				-0-	
03		2573 X	2189	-0-	-384	-0-	144	1	2045	2	N	-0-				-0-	
04		2490 X	2442	-0-	-48	-0-	162	1	2280	2	N	-0-				-0-	
RIVER RANCH						WELL #: 9	RRCID -> 206513				COMPL. DATE 07/14/2004				TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2644 - 2648		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
RIVER RANCH						WELL #: 35	RRCID -> 220836				COMPL. DATE 05/06/2006				TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2906 - 2908		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO						153429											
KOONTZ "B"						WELL #: 5	RRCID -> 161798				COMPL. DATE 01/27/1997				TOTAL DEPTH 5112 PERF. 2928 - 2932		
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

SARCO CREEK (2800)		//CONT.//		81077 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
HARITHAS, ANN W.		WELL #:		6	RRCID -> 159372		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH	5250	PERF. 2869 - 2873
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BUNDICK		WELL #:		2	RRCID -> 200172		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH	5380	PERF. 2860 - 2863
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SARCO CREEK (4100)				81077 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621							
WOOD, CARRIE G.		WELL #:		36-C	RRCID -> 156537		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4158 - 4168
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WOOD		WELL #:		64	RRCID -> 177188		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4043 - 4047
11	150 X	111	-0-	-39	-0-	22 1	89 2		N	-0-	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012 - PLUGGED 12/03/12											

WOOD, CARRIE G.		WELL #:		56	RRCID -> 181638		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH	5274	PERF. 4094 - 4102
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2012 - PLUGGED 12/06/12											

WOOD		WELL #:		81	RRCID -> 182275		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH	5272	PERF. 4068 - 4090
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SARCO CREEK (4100)				//CONT.//	81077 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	146621										
WOOD F				WELL #:	69	RRCID ->	190206	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4174 -	4194	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
WOOD				WELL #:	68-C	RRCID ->	192194	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4132 -	4150	
11	162 N	98	-0-	-64	-0-	20 1	78 2	N		-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2012 - PLUGGED 11/28/12															
SARCO CREEK (4140, STRAY)					81077 380	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.					146621										
WOOD, CARRIE G.				WELL #:	15 T	RRCID ->	053837	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	5307	PERF.	N/A		
11	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	215 1	859 2	N		-0-			-0-		
12	837 #	824	-0-	-13	-0-	187 1	637 2	N		-0-			-0-		
01	868 #	645	-0-	-223	-0-	188 1	457 2	N		-0-			-0-		
02	1008 #	851	-0-	-157	-0-	173 1	678 2	N		-0-			-0-		
03	1116 #	915	-0-	-201	-0-	173 1	742 2	N		-0-			-0-		
04	1080 #	462	-0-	-618	-0-	175 1	287 2	N		-0-			-0-		
SARCO CREEK (4240)					81077 494	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.					146621										
WOOD, CARRIE G.				WELL #:	36-T	RRCID ->	160543	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	5169	PERF.	4242 -	4246	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
SARCO CREEK (4500)					81077 622	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.					146621										
WOOD, CARRIE				WELL #:	34-T	RRCID ->	163054	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	4555 -	4560	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
T-C OIL COMPANY, LLC					833782										
BUNDICK				WELL #:	2	RRCID ->	197477	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	4434 -	4437	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

SARCO CREEK (4700)				81077 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621								
WOOD, CARRIE G.				WELL #:	15 C	RRCID ->	004092	COMPL. DATE	06/17/1961	TOTAL DEPTH	5307	PERF. 4685 - 4695
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
WOOD "E"				WELL #:	74	RRCID ->	192054	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4798 - 4818
11	1470 X	1281	-0-	-189	-0-	915	1	199	2	N	152	176 1 111
12	1519 X	1213	-0-	-306	-0-	167	9	104	2	N	155	166 1 100
01	1519 X	1259	-0-	-260	-0-	938	1	149	2	N	152	168 1 84
02	1232 X	-0-	-0-	-1232	-0-	171	9					
03	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-	943	1					
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-	167	9					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429								
LAMBERT-WOOD				WELL #:	1 C	RRCID ->	123846	COMPL. DATE	04/02/1987	TOTAL DEPTH	5033	PERF. 4734 - 4738
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
LAMBERT-WOOD				WELL #:	7	RRCID ->	134154	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4726 - 4775
11	90 X	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-	-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
01	155 X	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-	-0-
02	140 X	52	-0-	-88	-0-	52	2			N	-0-	-0-
03	155 X	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-	-0-
04	120 X	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-	-0-
SARCO CREEK (4800)				81077 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621								
WOOD, CARRIE G.				WELL #:	63	RRCID ->	190198	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4799 - 4967
11	3030 X	2348	-0-	-682	-0-	522	1	1742	2	N	76	244
12	2759 X	2281	-0-	-478	-0-	84	9	1679	2	N	75	181 1 138
01	2728 X	2031	-0-	-697	-0-	519	1	1466	2	N	67	205
02	2464 X	1292	-0-	-1172	-0-	83	9					
03	2666 X	1397	-0-	-1269	-0-	491	1					
04	2340 X	1888	-0-	-452	-0-	74	9					
						339	1	898	2	N	50	255
						55	9					
						339	1	990	2	N	62	170 1 147
						68	9					
						450	1	1341	2	N	88	235
						97	9					

SARCO CREEK (4800)		//CONT.//		81077 747	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621								
WOOD "H"		WELL #:		87	RRCID ->	190438	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4802 -	4824
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11		600 X	502	-0-	-98	-0-	116 1	386 2	N	-0-		77
12		620 X	558	-0-	-62	-0-	132 1	426 2	N	-0-		77
01		596 X	596	-0-	-0-	-0-	150 1	446 2	N	-0-		77
02		654 X	654	-0-	-0-	-0-	288 1	366 2	N	-0-		77
03		558 X	526	-0-	-32	-0-	288 1	238 2	N	-0-		77
*04		653 X	653	-0-	-0-	-0-	290 1	363 2	N	-0-		77
WOOD "E"		WELL #:		95	RRCID ->	205797	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	5246	PERF. 4794 -	4802
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WOOD "E"		WELL #:		94	RRCID ->	209449	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4814 -	4828
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WOOD		WELL #:		93	RRCID ->	212522	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4780 -	4790
11		8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	865 1	7757 2	N	-0-		-0-
12		8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	886 1	7938 2	N	-0-		-0-
01		8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	938 1	7421 2	N	-0-		-0-
02		6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	731 1	5950 2	N	-0-		-0-
03		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	731 1	4780 2	N	-0-		-0-
*04		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	745 1	5083 2	N	-0-		-0-
WOOD		WELL #:		108	RRCID ->	214332	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4784 -	4834
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WOOD "E"		WELL #:		101	RRCID ->	214333	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4810 -	4834
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WOOD "E"		WELL #:		105	RRCID ->	215307	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	4985	PERF. 4818 -	4822
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SARCO CREEK (5000)											81077 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.											146621									
WOOD											WELL #: 59		RRCID -> 177197		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 5274		PERF. 5020 - 5022	
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		
11	960 X	869	-0-	-91	-0-		174	1	695	2	N	-0-						-0-		
12	899 X	611	-0-	-288	-0-		139	1	472	2	N	-0-						-0-		
01	930 X	437	-0-	-493	-0-		127	1	310	2	N	-0-						-0-		
02	840 X	798	-0-	-42	-0-		162	1	636	2	N	-0-						-0-		
03	930 X	836	-0-	-94	-0-		162	1	674	2	N	-0-						-0-		
04	870 X	286	-0-	-584	-0-		108	1	178	2	N	-0-						-0-		
WOOD, CARRIE G.											WELL #: 55		RRCID -> 178798		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 5304		PERF. 5024 - 5062	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
WOOD											WELL #: 67-C		RRCID -> 182277		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4968 - 4978	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
WOOD											WELL #: 77		RRCID -> 191194		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4984 - 5098	
11	6450 X	4531	-0-	-1919	-0-		319	1	4212	2	N	-0-						-0-		
12	6045 X	4427	-0-	-1618	-0-		317	1	4110	2	N	-0-						-0-		
01	6045 X	4381	-0-	-1664	-0-		345	1	4036	2	N	-0-						-0-		
02	5236 X	3397	-0-	-1839	-0-		229	1	3168	2	N	-0-						-0-		
03	5022 X	2579	-0-	-2443	-0-		229	1	2350	2	N	-0-						-0-		
04	4530 X	3488	-0-	-1042	-0-		232	1	3256	2	N	-0-						-0-		
WOOD											WELL #: 68 T		RRCID -> 191312		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5004 - 5008	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____											11/28/2012 - PLUGGED 11/28/12									
SARCO CREEK, W. (FRIO 4600)											81083 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.											146621									
HEARD, V. E.											WELL #: 6		RRCID -> 121479		COMPL. DATE 05/31/1986		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4596 - 4606	
11	1230 N	1055	-0-	-175	-0-		505	1	550	2	N	-0-						-0-		
12	1240 N	928	-0-	-312	-0-		361	1	567	2	N	-0-						-0-		
01	1147 N	941	-0-	-206	-0-		371	1	570	2	N	-0-						-0-		
02	980 N	784	-0-	-196	-0-		215	1	569	2	N	-0-						-0-		
03	930 N	820	-0-	-110	-0-		215	1	605	2	N	-0-						-0-		
04	900 N	757	-0-	-143	-0-		190	1	567	2	N	-0-						-0-		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO											153429									
KOONTZ "B"											WELL #: 3		RRCID -> 114889		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 5112		PERF. 4608 - 4613	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		

SARCO CREEK, WEST (4200)													CNTY: GOLIAD	
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
HARKINS-O'BRIEN "A"														
WELL #: 8-C RRCID -> 162986 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4219 - 4234														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	757	-0-	757	757	230	1	527	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	995	-0-	995	1752	220	1	775	2	N	-0-			-0-
*04	3168 X	1416	-0-	-1752	-0-	347	1	1069	2	N	-0-			-0-
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO													CNTY: GOLIAD	
KOONTZ "C"														
WELL #: 3 RRCID -> 119486 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4377 - 4382														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SARCO CREEK, WEST (4260)													CNTY: GOLIAD	
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
HARKINS-O'BRIEN "A"														
WELL #: 8-T RRCID -> 162964 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4254 - 4268														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SARCO CREEK, WEST (4300)													CNTY: JACKSON	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO														
KOONTZ -C-														
WELL #: 2 RRCID -> 126684 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4355 - 4360														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SARCO CREEK, WEST (4650)													CNTY: GOLIAD	
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.														
NSE-HARKINS														
WELL #: 1 RRCID -> 256872 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4697 - 4703														
11	2040	12744	-0-	10704	10704	12741	2	3	9	N	3			402
12	2108	17780	-0-	15672	26376	17774	2	6	9	N	5			407
01	47708	21332	-0-	-26376	-0-	21325	2	7	9	N	6			413
02	1904	18709	-0-	16805	16805	18705	2	4	9	N	4			417
*03	27280	10475	-0-	-16805	-0-	10466	2	9	9	N	8			425
04	2040	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT			425

SARTWELLE, W. (FRIO 3250)				81144 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
DJ EXPLORATION, INC.				221664											
LEGACY				WELL #: 4		RRCID -> 195339		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3453 - 3457			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SARTWELLE, W. (WILCOX 2)				81144 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124											
CULLEN TRUST				WELL #: 1		RRCID -> 264269		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 8129 - 8132			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			27
SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600)				81144 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
CHARLES				WELL #: 1		RRCID -> 186977		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5619 - 5621			
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SAWFISH (EDWARDS)				81265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748											
BOOTHE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 224292		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14315 - 14354			
11	5250 X	4518	-0-	-732 B	-0-	96	1	4422	3	Y	-0-				33
12	5425 X	4749	-0-	-676 B	-0-	106	1	4643	3	Y	-0-				33
01	4652 X	4652	-0-	-0- B	-0-	104	1	4548	3	Y	-0-				33
02	4228 X	3861	-0-	-367 B	-0-	89	1	3772	3	Y	-0-				33
03	4745 X	4745	-0-	-0- B	-0-	103	1	4642	3	Y	-0-				33
04	4590 X	4169	-0-	-421 B	-0-	101	1	4068	3	Y	-0-				33
NORMA STEINMANN				WELL #: 1		RRCID -> 228004		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 14439		PERF.14243 - 16859			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
BOOTHE GAS UNIT NO 1				WELL #: 2		RRCID -> 229964		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 14351		PERF.13994 - 16890			
11	14190 X	6605	-0-	-7585 B	-0-	140	1	6465	3	Y	-0-				-0-
12	11005 X	7364	-0-	-3641 B	-0-	165	1	7199	3	Y	-0-				-0-
01	8073 X	8073	-0-	-0- B	-0-	180	1	7893	3	Y	-0-				-0-
02	7762 X	7762	-0-	-0- B	-0-	179	1	7583	3	Y	-0-				-0-
03	7378 X	6739	-0-	-639 B	-0-	146	1	6593	3	Y	-0-				-0-
04	7800 X	5932	-0-	-1868 B	-0-	143	1	5789	3	Y	-0-				-0-

SAWFISH (EDWARDS)														//CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: DE WITT													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101																											
KELLEY, MYRA																																									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE																							
11	13320 X	13320	-0-	-0- B	-0-			283 1		13037 3	N	-0-						-0-																							
12	13690 X	13690	-0-	-0- B	-0-			306 1		13384 3	N	-0-						-0-																							
01	13051 X	11074	-0-	-1977 B	-0-			247 1		10827 3	N	-0-						-0-																							
02	12432 X	8733	-0-	-3699 B	-0-			201 1		8532 3	N	-0-						-0-																							
03	13764 X	10799	-0-	-2965 B	-0-			234 1		10565 3	N	-0-						-0-																							
04	13320 X	7915	-0-	-5405 B	-0-			191 1		7724 3	N	-0-						-0-																							
MUNENICH														WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782																											
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-																							
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-																							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-																							
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-																							
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-																							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-																							
NORMA STEINMANN GAS UNIT NO 1														WELL #: 3 RRCID -> 231269 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14749 PERF.14562 - 14617																											
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-																							
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-																							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-																							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-																							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-																							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-																							
BOOTHE GAS UNIT NO 1														WELL #: 3 RRCID -> 231718 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14090 - 14913																											
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-																							
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-																							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-																							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-																							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-																							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-																							
MUNENICH														WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558																											
11	27750 X	24388	-0-	-3362 B	-0-			518 1		23870 3	N	-0-						32																							
12	28675 X	23913	-0-	-4762 B	-0-			535 1		23378 3	N	-0-						32																							
01	28055 X	21902	-0-	-6153 B	-0-			488 1		21414 3	N	-0-						32																							
02	23912 X	16312	-0-	-7600 B	-0-			376 1		15936 3	N	-0-						32																							
03	25761 X	-0-	-0-	-25761 B	-0-						N	-0-						32																							
04	24390 X	4	-0-	-24386 B	-0-			4 3			N	-0-						32																							
MUNENICH														WELL #: 1 RRCID -> 232895 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14270 - 14370																											
11	5340 X	7512	-0-	2172 B	-44566			159 1		7330 3	Y	21						71																							
								23 9																																	
12	5518 X	5497	-0-	-21 B	-44566			123 1		5365 3	Y	8						79																							
								9 9																																	
01	6417 X	4594	-0-	-1823 B	-44566			101 1		4445 3	Y	44	80	1				43																							
								48 9																																	
02	7000 X	3536	-0-	-3464 B	-44566			82 1		3454 3	Y	-0-						43																							
*03	7750 X	4196	-0-	-3554 B	-44566			90 1		4064 3	Y	38						81																							
								42 9																																	
04	7500 X	3684	-0-	-3816 B	-44566			89 1		3595 3	Y	-0-						81																							

SAWFISH (EDWARDS)													CNTY: DE WITT	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.														
KEATING GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 233341														
COMPL. DATE 02/13/2008														
TOTAL DEPTH 14382														
PERF.14116 - 16090														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	5610 X	4958	-0-	-652 B	-0-	105	1	4830	3	N	21		187	
12	5704 X	5017	-0-	-687 B	-0-	112	1	4903	3	N	2		189	
01	5394 X	4739	-0-	-655 B	-0-	105	1	4614	3	N	18	179 1	28	
02	4872 X	3208	-0-	-1664 B	-0-	74	1	3119	3	N	14		42	
03	5394 X	4399	-0-	-995 B	-0-	95	1	4304	3	N	-0-		42	
04	4950 X	4667	-0-	-283 B	-0-	112	1	4525	3	N	27	4 8	65	
						30	9							
MUSSELMAN														
WELL #: 1														
RRCID -> 233767														
COMPL. DATE 12/15/2006														
TOTAL DEPTH 14413														
PERF.14344 - 16820														
11	13710 X	11455	-0-	-2255 B	-0-	243	1	11212	3	Y	-0-		57	
12	14167 X	12271	-0-	-1896 B	-0-	274	1	11997	3	Y	-0-		57	
01	12462 X	10697	-0-	-1765 B	-0-	239	1	10458	3	Y	-0-		57	
02	10696 X	10227	-0-	-469 B	-0-	236	1	9991	3	Y	-0-		57	
03	12276 X	12109	-0-	-167 B	-0-	262	1	11847	3	Y	-0-		57	
04	11880 X	10393	-0-	-1487 B	-0-	251	1	10142	3	Y	-0-		57	
MUENICH														
WELL #: 4														
RRCID -> 234214														
COMPL. DATE 02/23/2008														
TOTAL DEPTH 14367														
PERF.14396 - 17239														
*05	14185 X	14185	-0-	-0- B	-0-	253	1	13932	3	Y	-0-		214	
*06	13081 X	13081	-0-	-0- B	-0-	255	1	12816	3	Y	9	164 1	59	
*07	12158 X	12158	-0-	-0- B	-0-	237	1	11911	3	Y	9		68	
*08	14229 X	14107	-0-	-122 B	-0-	290	1	13803	3	Y	13		81	
*09	13770 X	12268	-0-	-1502 B	-0-	250	1	12007	3	Y	10		91	
*10	14229 X	11631	-0-	-2598 B	-0-	250	1	11371	3	Y	9		100	
*11	13650 X	11332	-0-	-2318 B	-0-	241	1	11088	3	Y	3		103	
*12	14105 X	11338	-0-	-2767 B	-0-	253	1	11084	3	Y	1		104	
*01	14105 X	10668	-0-	-3437 B	-0-	238	1	10429	3	Y	1	104 1	1	
*02	11452 X	9881	-0-	-1571 B	-0-	228	1	9653	3	Y	-0-		1	
*03	11718 X	11673	-0-	-45 B	-0-	253	1	11420	3	Y	-0-		1	
04	11340 X	10398	-0-	-942 B	-0-	251	1	10147	3	Y	-0-		1	
MORROW GAS UNIT NO 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 246338														
COMPL. DATE 12/02/2008														
TOTAL DEPTH 14387														
PERF.14494 - 17381														
11	17250 X	9408	-0-	-7842 B	-0-	199	1	9172	3	N	34		84	
12	16864 X	6751	-0-	-10113 B	-0-	150	1	6579	3	N	20		104	
01	16864 X	8208	-0-	-8656 B	-0-	182	1	7976	3	N	45		149	
02	9492 X	7450	-0-	-2042 B	-0-	170	1	7199	3	N	74		223	
03	26037 X	26037	-0-	-0- B	-0-	562	1	25366	3	N	99	181 1	141	
*04	11032 X	11032	-0-	-0- B	-0-	265	1	10694	3	N	66	3 1	204	
						73	9							

SAWFISH (EDWARDS)												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				//CONT.//	81265 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT
COOK GAS UNIT NO 1				//CONT.//	665748							
				WELL #:	1	RRCID ->	259558	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	14753	PERF. 14934 - 17401
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	61230 X	50554	-0-	-10676 B	-0-	1074	1	49480	3	N	-0-	93
12	58528 X	49697	-0-	-8831 B	-0-	1111	1	48584	3	N	2	95
01	58528 X	45226	-0-	-13302 B	-0-	1008	1	44210	3	N	7	102
02	50204 X	43674	-0-	-6530 B	-0-	1006	1	42640	3	N	25	127
03	53041 X	51185	-0-	-1856 B	-0-	1109	1	50076	3	N	-0-	127
04	50550 X	45659	-0-	-4891 B	-0-	1101	1	44514	3	N	40	157
						44	9				10 1	
SCHROEDER (FRIO 2830)												
CORE E & P CORP.				81559 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD	
WENDEL, A.				178381								
				WELL #:	1R	RRCID ->	182103	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2832 - 2836
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PEGASUS OPERATING, INC.												
PREISS UNIT				650621								
				WELL #:	1	RRCID ->	150601	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 2978 - 2982
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2013 - P&A 02-15-2013												
SCHROEDER (3700)												
STUART, H. A.				81559 840	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA	
JASCHKE, ARMIN ET AL				828172								
				WELL #:	2	RRCID ->	073397	COMPL. DATE	06/23/1977	TOTAL DEPTH	3897	PERF. 3787 - 3790
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SCHROEDER (5300 YEGUA)												
MODERN EXPLORATION, INC.				81559 900	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD	
FISHBECK				573226								
				WELL #:	1	RRCID ->	207913	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5109 - 5147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SCHULZ (EDWARDS)			81620 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK							
BROWNING, LONDON			103003													
SCHULZ			WELL #: 1		RRCID -> 080573		COMPL. DATE 10/24/1977		TOTAL DEPTH 13988		PERF.13547 - 13699					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZ, J. GERALD			WELL #: 1		RRCID -> 086339		COMPL. DATE 09/18/1978		TOTAL DEPTH 13767		PERF.13619 - 13731					

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

SCHWARTZ (700)			81690 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
WILLEFORD, BILLY RAY			924355													
WILLEFORD, B. R.			WELL #: 1		RRCID -> 004101		COMPL. DATE 02/19/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 754 - 759					

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

SECLUSION (COCKFIELD 6100)			82024 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
CENIZA PETROLEUM, INC.			141023													
NOLEN, H.			WELL #: 1		RRCID -> 145765		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 6613		PERF. 6220 - 6226					

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2001																

GARRISON LTD.			295861													
SCHILHAB			WELL #: 1		RRCID -> 229727		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6254 - 6262					

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

SECLUSION (COCKFIELD 6100)		//CONT.//		82024 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.				945936							
SCHILHAB		WELL #:		1 T	RRCID -> 138947	COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 6155 - 6229	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5610 X	4253	-0-	-1357	-0-	332 1	3913 3	N	7		228
12	5797 X	4637	-0-	-1160	-0-	8 9	4212 3	N	-0-		228
01	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	425 1	5714 3	N	12	191 1	49
02	5628 X	5162	-0-	-466	-0-	479 1	4729 3	N	15		64
03	6200 X	4565	-0-	-1635	-0-	13 9	4131 3	N	19		83
*04	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	416 1	7303 3	N	38		121
						17 9					
						413 1					
						21 9					
						488 1					
						42 9					

SECOND CHANCE (ROEDER)				82040 365	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DE WITT			
J.W. SERVICE COMPANY				427288							
BADE		WELL #:			RRCID -> 155041	COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 10818 - 10827	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/1998											

SEELEY (FRIO)				82112 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: BEE			
WESTERN OIL DEVELOPMENT COMPANY				912130							
FOJTIK, ED		WELL #:		1	RRCID -> 032767	COMPL. DATE 04/01/1964		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 2170 - 2175	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHARONLEE (SLIGO)				82721 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617							
MARTIN		WELL #:		1	RRCID -> 235990	COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 17200		PERF. 16778 - 16828	
11	32970 X	23078	-0-	-9892	-0-	3465 1	17804 2	N	-0-		-0-
12	31155 X	22108	-0-	-9047	-0-	1809 4	16734 2	N	-0-		-0-
01	31155 X	20639	-0-	-10516	-0-	3746 1	14689 2	N	-0-		-0-
02	25816 X	17241	-0-	-8575	-0-	1628 4	12842 2	N	-0-		-0-
03	25730 X	16135	-0-	-9595	-0-	4400 1	15943 2	N	-0-		-0-
04	23070 X	13963	-0-	-9107	-0-	1550 4	13845 2	N	-0-		-0-
						3209 1					
						1190 4					
						192 1					
						118 1					

SHARONLEE (SLIGO)													CNTY: LIVE OAK		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				//CONT.// 82721 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
SIMMONS SUBDIVISION UNIT				//CONT.// 606617											
				WELL #: 1		RRCID -> 254612			COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		398700 X	367667	-0-	-31033	-0-	12359 1	328507 2	N			-0-			-0-
12		410750 X	351145	-0-	-59605	-0-	26801 4	312458 2	N			-0-			-0-
01		405356 X	332145	-0-	-73211	-0-	12623 1	294988 2	N			-0-			-0-
02		346780 X	247898	-0-	-98882	-0-	26064 4	221159 2	N			-0-			-0-
03		383811 X	298245	-0-	-85566	-0-	12674 1	298231 2	N			-0-			-0-
04		367680 X	345600	-0-	-22080	-0-	24483 4	345259 2	N			-0-			-0-
UMMA RESOURCES, LLC				875670											
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING				WELL #: 1		RRCID -> 117743			COMPL. DATE 09/29/1989		TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
WAGNER OIL COMPANY				891175											
SHARONLEE (SWD)				WELL #: 1		RRCID -> 127105			COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709				
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
SHARONLEE, N.E. (SLIGO)				82722 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY				891175											
TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST				WELL #: 1		RRCID -> 122850			COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 18000 PERF.16696 - 16727				
11	16290 #	13388	-0-	-2902	-0-	-0-	13388 3		Y			-0-			-0-
12	16089 #	12446	-0-	-3643	-0-	-0-	12446 3		Y			-0-			-0-
01	15779 #	13204	-0-	-2575	-0-	-0-	13204 3		Y			-0-			-0-
02	13949 R	13949	-0-	-0-	-0-	-0-	13949 3		Y			-0-			-0-
03	15361 R	15361	-0-	-0-	-0-	-0-	15361 3		Y			-0-			-0-
*04	14337 R	14337	-0-	-0-	-0-	-0-	14337 3		Y			-0-			-0-
SHARPS LAKE, N. (5040)				82757 600		ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WELDER 'C'				WELL #: 10		RRCID -> 234179			COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5034 - 5040				
11	1920 #	1638	-0-	-282	-0-	-0-	409 1	225 2	N	913	954 1				107
12	2046 #	1265	-0-	-781	-0-	-0-	1004 9	312 2	N	816	805 1				118
01	2046 #	1593	-0-	-453	-0-	-0-	55 1	374 2	N	1046	1109 1				55
02	1848 #	1788	-0-	-60	-0-	-0-	898 9	290 2	N	1317	955 1		7 7		410
*03	2278 R	2278	-0-	-0-	-0-	-0-	68 1	935 2	N	1078	1113 1				375
*04	2205 R	2205	-0-	-0-	-0-	-0-	1151 9	879 2	N	1057	1111 1				321
							1449 9								
							157 1								
							1186 9								
							163 1								
							1163 9								

SHERIFF (CONSOLIDATED)			83141 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
FORMATION RESOURCES LLC			276936												
BOYD, HENRY C.			WELL #: 3		RRCID -> 151661		COMPL. DATE 09/30/1994		TOTAL DEPTH 5770		PERF. 5579 - 5594				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHOFNER, W.A.			WELL #: 2		RRCID -> 151889		COMPL. DATE 10/05/1994		TOTAL DEPTH 5748		PERF. 5574 - 5581				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GAS UNIT #1 (F-2 SAND)			WELL #: 2		RRCID -> 170016		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 5578 - 5583				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOYD, FRANK			WELL #: 2		RRCID -> 171260		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 5596 - 5603				
11	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-			-0-
12	868	X	840	-0-	-28	-0-	840	1			N	-0-			-0-
01	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-			-0-
02	812	X	720	-0-	-92	-0-	720	1			N	-0-			-0-
03	899	X	840	-0-	-59	-0-	840	1			N	-0-			-0-
04	870	X	840	-0-	-30	-0-	840	1			N	-0-			-0-
SHERIFF (F-1)			83141 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
FORMATION RESOURCES LLC			276936												
BOYD, ALEX			WELL #: 3 U		RRCID -> 034229		COMPL. DATE 10/07/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5661 - 5667				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHOFNER, W. A.			WELL #: 3		RRCID -> 044475		COMPL. DATE 06/11/1968		TOTAL DEPTH 5650		PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-1)		//CONT.//		83141 076	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
FORMATION RESOURCES LLC		//CONT.//		276936								
BOYD, ALEX		WELL #:		1	RRCID -> 134156		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 5595 - 5605	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-2)				83141 152	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
FORMATION RESOURCES LLC				276936								
BOYD, ALEX		WELL #:		3 L	RRCID -> 033747		COMPL. DATE 06/24/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5682 - 5692	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A.		WELL #:		9	RRCID -> 033748		COMPL. DATE 06/30/1964		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 5650 - 5655	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MICHOT, MRS. KATE B.		WELL #:		2	RRCID -> 077388		COMPL. DATE 05/26/1978		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 5633 - 5642	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A.		WELL #:		13	RRCID -> 134155		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5604 - 5610	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-3)				83141 228	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
FORMATION RESOURCES LLC				276936								
BOYD, C. H.		WELL #:		5	RRCID -> 033749		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH 5690		PERF. 5682 - 5688	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-3)		//CONT.//		83141 228	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
FORMATION RESOURCES LLC		//CONT.//		276936												
SHOFNER, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 033750		COMPL. DATE 06/02/1977		TOTAL DEPTH 5869		PERF. 1876 - 1911					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOYD, ALEX		WELL #:		2	RRCID -> 134157		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 5626 - 5632					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
KEY, J. T.		WELL #:		2	RRCID -> 152530		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 5782		PERF. 5616 - 5621					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHERIFF (F-4)				83141 304	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN							
FORMATION RESOURCES LLC				276936												
BOYD, H. C.		WELL #:		1	RRCID -> 038893		COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5675 - 5682					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOYD, FRANK		WELL #:		1	RRCID -> 183155		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 5645 - 5660					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOYD, CHARLIE H.		WELL #:		1	RRCID -> 231505		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 5648 - 5659					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIFF, EAST (8000)				83142 111	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC				945921						
KNIPLING GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 225508	COMPL. DATE 01/23/2007	TOTAL DEPTH 9341	PERF. 7936	-	7938
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SHERIFF, EAST (8250)				83142 444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC				945921						
KNIPLING GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 169934	COMPL. DATE 03/03/1998	TOTAL DEPTH 9040	PERF. 8274	-	8429
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SHERIFF, EAST (8340)				83142 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC				945921						
KNIPLING GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 174353	COMPL. DATE 03/03/1998	TOTAL DEPTH 9040	PERF. 8274	-	8429
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SHERIFF, EAST (8348 FRIO)				83142 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC				945921						
KNIPLING GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 148749	COMPL. DATE 01/28/1994	TOTAL DEPTH 9296	PERF. 8374	-	8383
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SHERIFF EAST (8400)				83142 544	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALHOUN			
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY				941675						
WILSON, WILLIETT UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 060670	COMPL. DATE 10/02/1974	TOTAL DEPTH 9245	PERF. 0	-	8400
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-

SHERIFF, E. (8400 FRIO STRINGER)										83142 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
XOG OPERATING LLC										945921														
KNIPLING GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 177933		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9296		PERF. 7785 - 7800				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	EOM BALANCE	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT							-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT							-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT							-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT							-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT							-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT							-0-	
SHERIFF, EAST (8530)										83142 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
XOG OPERATING LLC										945921														
KNIPLING GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 105152		COMPL. DATE 03/03/1998				TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8274 - 8429				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT							-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT							-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT							-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT							-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT							-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT							-0-	
MCDONALD, A.B.										WELL #: 1		RRCID -> 107773		COMPL. DATE 09/12/1992				TOTAL DEPTH 9497		PERF. 8528 - 8584				
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-	
SHERIFF, WEST (FRIO 9000)										83148 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.										846548														
FRERICHS, F. L.										WELL #: 2		RRCID -> 139303		COMPL. DATE 07/22/1991				TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9161 - 9290				
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-									Y	-0-							129	
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-									Y	-0-							129	
01	434	X	26	-0-	-408	-0-	24	2	2	9	Y	2			Y	2							131	
02	T. A.		990	-0-	990	-0-	969	2	21	9	Y	19			Y	19							150	
03	T. A.		4431	-0-	4431	-0-	5421	2	4410	2	21	9	Y	19	Y	19							169	
*04	7260	X	1839	-0-	-5421	-0-	1776	2	63	9	Y	57			Y	57							226	
SHERIFF SMITH, N.E. (5TH WILCOX)										83154 699		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
B & G ENERGY CORPORATION										040403														
STRIDDE										WELL #: 1		RRCID -> 160411		COMPL. DATE 08/16/1996				TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7396 - 7413				
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2006																								
SHERMAN OFFSHORE (1700)										83189 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.										338104														
STATE TRACT 596-L NE/4										WELL #: 3		RRCID -> 255449		COMPL. DATE 10/15/2009				TOTAL DEPTH 4954		PERF. 1730 - 1736				
11	3180	#	2257	-0-	-923	-0-	351	1	1906	2	N	-0-				-0-							-0-	
12	4216	#	3911	-0-	-305	-0-	571	1	3340	2	N	-0-				-0-							-0-	
01	4216	#	3464	-0-	-752	-0-	487	1	2977	2	N	-0-				-0-							-0-	
02	3808	#	2912	-0-	-896	-0-	390	1	2522	2	N	-0-				-0-							-0-	
03	4768	R	4768	-0-	-0-	-0-	672	1	4096	2	N	-0-				-0-							-0-	
04	3780	#	2242	-0-	-1538	-0-	380	1	1862	2	N	-0-				-0-							-0-	

SHERMAN OFFSHORE (2900 A)				83189 450	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.				338104												
STATE TRACT 721-S				WELL #:	1	RRCID ->	121577	COMPL. DATE	06/18/1986	TOTAL DEPTH	6087	PERF.	2974 -	2978		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
11	10680 X	7843	-0-	-2837	-0-	1221 1	6622 2	2 N	N	-0-			-0-			
12	9393 X	5506	-0-	-3887	-0-	803 1	4703 2	2 N	N	-0-			-0-			
01	9393 X	6185	-0-	-3208	-0-	870 1	5315 2	2 N	N	-0-			-0-			
02	7308 X	6115	-0-	-1193	-0-	819 1	5296 2	2 N	N	-0-			-0-			
03	8091 X	5584	-0-	-2507	-0-	786 1	4798 2	2 N	N	-0-			-0-			
04	7830 X	5764	-0-	-2066	-0-	975 1	4789 2	2 N	N	-0-			-0-			
STATE TRACT 719-S				WELL #:	1 L	RRCID ->	132259	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	4615	PERF.	3122 -	3126		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
SHERMAN OFFSHORE (3000)				83189 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CALHOUN			
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.				338104												
STATE TRACT 721-S				WELL #:	1 U	RRCID ->	061145	COMPL. DATE	10/03/1974	TOTAL DEPTH	6087	PERF.	N/A			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
SHERMAN OFFSHORE (3900)				83189 580	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CALHOUN			
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.				338104												
STATE TRACT 707-S				WELL #:	1 U	RRCID ->	060757	COMPL. DATE	08/28/1974	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
SHERMAN OFFSHORE (4100)				83189 620	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CALHOUN			
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.				338104												
STATE TRACT 721-S				WELL #:	1 L	RRCID ->	061329	COMPL. DATE	10/03/1974	TOTAL DEPTH	6087	PERF.	N/A			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
SHERMAN OFFSHORE, W.(1700 MIO.)				83192 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.				338104												
STATE TRACT 719-S				WELL #:	1 U	RRCID ->	131844	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	4615	PERF.	1750 -	1770		
11	3570 X	1461	-0-	-2109	-0-	228 1	1233 2	2 N	N	-0-			-0-			
12	4216 X	3261	-0-	-955	-0-	476 1	2785 2	2 N	N	-0-			-0-			
01	4216 X	3509	-0-	-707	-0-	493 1	3016 2	2 N	N	-0-			-0-			
02	3808 X	3399	-0-	-409	-0-	456 1	2943 2	2 N	N	-0-			-0-			
03	3441 X	2853	-0-	-588	-0-	402 1	2451 2	2 N	N	-0-			-0-			
04	3390 X	2544	-0-	-846	-0-	431 1	2113 2	2 N	N	-0-			-0-			

SHERMAN OFFSHORE, W.(1700 MIO.) //CONT.// 83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN													
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. //CONT.// 338104													
STATE TRACT 720-S WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-								-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10 1	60 2	N	-0-				-0-
01	155 N	71	-0-	-84	-0-	10 1	61 2	N	-0-				-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	15 1	95 2	N	-0-				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-
*04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	14 1	67 2	N	-0-				-0-
SHERMAN OFFSHORE, W. (4000) 83192 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN													
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104													
STATE TRACT 720-S WELL #: 2-L RRCID -> 125218 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3150 - 3234													
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
SIBLEY (3250) 83480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852													
BAILEY, IVA WELL #: 2 RRCID -> 234331 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3220 - 3224													
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
SIENE BEAN (5150) 83488 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
LAMBERT, M. F. WELL #: H133-T RRCID -> 162255 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5150 - 5153													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SIERRA VISTA (QUEEN CITY) 83500 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK													
JORDAN OIL COMPANY, INC. 446480													
REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 256297 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A													
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	26	194 1			493
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	25				518
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	27				545
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	20				565
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	34				599
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	102718			N	NO RPT				599

SIERRA VISTA (SLICK A)				83500 600	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIVE OAK					
MIDSTATES CORPORATION				566101												
SANGER HEIRS				WELL #:	1 C	RRCID ->	043312	COMPL. DATE	12/12/1967	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
SANGER HEIRS				WELL #:	7	RRCID ->	077285	COMPL. DATE	03/23/1978	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7215 -	7218		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
SIERRA VISTA (SLICK B)				83500 800	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
MIDSTATES CORPORATION				566101												
SANGER HEIRS				WELL #:	1 T	RRCID ->	043313	COMPL. DATE	12/12/1967	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	N/A			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
SIMMONS CITY (GOVT. WELLS)				83682 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124												
CLAYTON NORTH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	253086	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	1324 -	1326		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
SINGLETON (HOCKLEY 3800)				83737 110	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE					
ENCO EXPLORATION COMPANY				251883												
MALONE				WELL #:	15	RRCID ->	262238	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	4214	PERF.	3856 -	3860		
11	6229	6229	-0-	-0-	-0-	558	1	5671	3	N		-0-			-0-	
12	5562	5562	-0-	-0-	-0-	604	1	4958	3	N		-0-			-0-	
01	5623	5623	-0-	-0-	-0-	604	1	5019	3	N		-0-			-0-	
02	3711	3711	-0-	-0-	-0-	422	1	3289	3	N		-0-			-0-	
03	3258	3258	-0-	-0-	-0-	407	1	2851	3	N		-0-			-0-	
04	3090	2198	-0-	-892	-0-	389	1	1809	3	N		-0-			-0-	
SINGLETON (PETTUS)				83737 274	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE					
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468												
FINGER ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	263097	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4436 -	4444		
*11	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	6189	2	2167	9	N		1970	1919	1	286	
*12	6913 X	4962	-0-	-1951	-0-	2984	2	1978	9	N		1798	1713	1	371	
*01	6913 X	1956	-0-	-4957	-0-	918	2	1038	9	N		944	1165	1	150	
02	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-					N		993	772	1	371	
03	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					N		1092	1127	1	336	
04	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-					N		1177	930	1	583	

SINGLETON (1900)												
PETROLEUM MANAGEMENT, INC.												
L2 RANCH												
				83737 333	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
				660600					CNTY: BEE			
				WELL #: 1	RRCID -> 102743	COMPL. DATE 11/19/1982	TOTAL DEPTH 4810	PERF. 1925 - 1930				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SINGLETON (3950)												
CHESNUTT OIL & GAS, INC.												
CARPENTER, J. R.												
				83737 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
				147755					CNTY: BEE			
				WELL #: 1	RRCID -> 092153	COMPL. DATE 01/28/1981	TOTAL DEPTH 5100	PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SINGLETON, E. (HOCKLEY)												
BELLWOS OPERATING CO., L. C.												
BEAR CREEK RANCH												
				83740 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
				063857					CNTY: BEE			
				WELL #: 2	RRCID -> 157869	COMPL. DATE 02/03/1996	TOTAL DEPTH 5561	PERF. 4522 - 4528				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
SINGLETON, E. (WILSON)												
KEBO OIL & GAS, INC.												
SMITH GILL UNIT												
				83740 900	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
				453170					CNTY: BEE			
				WELL #: 1	RRCID -> 250401	COMPL. DATE 05/04/2009	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3935 - 3950				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	131			276
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	140			416
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	139	336 1		219
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			279
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	105			384
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64			448
SITTON (MIOCENE 1900)												
GULF SANDS OIL CO.												
STEEN, JOHN												
				83802 317	NON-ASSOCIATED				EXEMPT			
				338530					CNTY: GOLIAD			
				WELL #: 1	RRCID -> 078579	COMPL. DATE 03/25/1978	TOTAL DEPTH 3138	PERF. 1870 - 1874				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SKIDMORE, WEST (4500)				83907 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
POCO LLC				668802						
WHIDDON-SEGER GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 250646	COMPL. DATE 11/18/2008	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4484	-	4492
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
SLICK (PETTUS)				84075 100	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
B D PRODUCTION CO., INC.				040190						
REMMERS				WELL #: 2 A	RRCID -> 223282	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 4140	-	4147
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
CHISHOLM OIL & GAS, LC				149453						
WOFFORD, R.L.				WELL #: 1	RRCID -> 130075	COMPL. DATE 03/23/2005	TOTAL DEPTH 7622	PERF. 3080	-	3140
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
WOFFORD, CORA				WELL #: 1	RRCID -> 131519	COMPL. DATE 07/09/1989	TOTAL DEPTH 7585	PERF. 4320	-	4324
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PRIDE ENERGY COMPANY				677050						
RIEDEL, W.H.				WELL #: 2	RRCID -> 130963	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH 7638	PERF. 4174	-	4184
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
THUNDERBIRD ENERGY, INC.				858360						
ALLEN, G.W.				WELL #: 2	RRCID -> 130933	COMPL. DATE 04/25/1989	TOTAL DEPTH 7591	PERF. 4822	-	4830
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SLICK (WX. 12,200)													CNTY: DE WITT	
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
WOOD														
WELL #: 1ST RRCID -> 155511 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 14877 PERF. 12352 - 12357														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
11	6055 X	6055	-0-	-0- B	-0-	1872 1	4175 2	N	7				82	
12	6071 X	6071	-0-	-0- B	-0-	1837 1	4232 2	N	2				84	
01	6198 X	6198	-0-	-0- B	-0-	1927 1	4268 2	N	3				87	
02	5624 X	5624	-0-	-0- B	-0-	1746 1	3876 2	N	2				89	
03	6355 X	6355	-0-	-0- B	-0-	2010 1	4344 2	N	1				90	
*04	5885 X	5885	-0-	-0- B	-0-	1951 1	3930 2	N	4				94	

SLICK (YEGUA 4760)													CNTY: GOLIAD	
PRIDE ENERGY COMPANY														
RIEDEL, MARTHA ANN														
WELL #: 1 RRCID -> 138304 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				95	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				95	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				95	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				95	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				95	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				95	

RIEDEL, W. H.													WELL #: 1 RRCID -> 142829 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714	
11	1290 N	827	-0-	-463	-0-	827 2		N	-0-				-0-	
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-				-0-	
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-				-0-	
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-				-0-	
03	806 N	706	-0-	-100	-0-	706 2		N	-0-				-0-	
04	780 N	707	-0-	-73	-0-	707 2		N	-0-				-0-	

THUNDERBIRD ENERGY, INC.													858360	
ALLEN, G.W.														
WELL #: 2 RRCID -> 131621 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 4765 - 4767														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

ALLEN, G. W.													WELL #: 5 RRCID -> 140334 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4722 - 4726	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

SLICK, EAST (2-7600)																
NELSON, JAMES L.																
IDEUS UNIT																
					84076 666	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
					604295											
					WELL #:	3	RRCID ->	103293	COMPL. DATE	12/20/1982	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7567 - 7573		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
SLICK, NE. (7600)																
EXPRESS OIL CO.																
RIEDEL, W. T. ET AL																
					84078 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
					257068											
					WELL #:	1	RRCID ->	187327	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	14001	PERF.	7590 - 7596		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.																
IBROM																
					647284											
					WELL #:	1	RRCID ->	128532	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7518 - 7525		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			10
SLICK, S. (WILCOX "J")																
NELSON, JAMES L.																
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT																
					84079 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
					604295											
					WELL #:	1	RRCID ->	096917	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	12069	PERF.	8990 - 9000		
11	3210 X	2876	-0-	-334	-0-	2853	2	23	9	N	21	115	1	10		
12	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3271	2	23	9	N	21			31		
01	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3227	2	23	9	N	21			52		
02	2828 X	2637	-0-	-191	-0-	2614	2	23	9	N	21			73		
03	3286 X	2122	-0-	-1164	-0-	2111	2	11	9	N	10			83		
04	3180 X	2553	-0-	-627	-0-	2542	2	11	9	N	10			93		
MARSHALL "B"																
					WELL #:	1	RRCID ->	200715	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8870 - 8878		
11	390 X	101	-0-	-289	-0-	101	2			N	-0-			28		
12	124 X	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			28		
01	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			28		
02	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			28		
03	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			28		
*04	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			28		
SLICK-WILCOX (LULING)																
CHISHOLM OIL & GAS, LC																
WOFFORD, R. L.																
					84091 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: GOLIAD				
					149453											
					WELL #:	3	RRCID ->	109942	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	7514 - 7539		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

SLIVA (2800)												
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.												
SPIEKERMAN, E. J.												
WELL #: 1 RRCID -> 164694 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2751 - 2754												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	6 1	22 2	N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	4 1	16 2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-
SLIVA (2850)												
DIRNETT, INC.												
VERODA-SUGAREK UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 058001 COMPL. DATE 11/23/1973 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A												
11	1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-			-0-
12	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			-0-
01	1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			-0-
02	1008 #	-0-	-0-	-1008	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SLIVA (3100)												
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.												
WOLTERS, R. & J.												
WELL #: 2 RRCID -> 004151 COMPL. DATE 01/15/1954 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3100 - 3106												
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	19 1	66 2	N	-0-			-0-
12	93 N	34	-0-	-59	-0-	8 1	26 2	N	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	5 1	17 2	N	-0-			-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	12 1	54 2	N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	19 1	82 2	N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
SLIVA (3600)												
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.												
SPIEKERMAN, H. F.												
WELL #: 1 RRCID -> 004152 COMPL. DATE 11/01/1952 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594												
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8 1	25 2	N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	4 1	10 2	N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3 1	10 2	N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	4 1	20 2	N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7 1	30 2	N	-0-			-0-
04	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT			-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.												
DUDERSTADT, SOPHIE S. GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 066805 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 4519 PERF. N/A												
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			-0-
12	248 N	95	-0-	-153	-0-	95 2		N	-0-			-0-
01	248 N	108	-0-	-140	-0-	108 2		N	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-			-0-

SLIVA, SOUTHWEST (FRIO SUGAREK)				84111 330	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE			
CHISHOLM OIL & GAS, LC				149453								
WOLTERS				WELL #: 3	RRCID -> 246457	COMPL. DATE 01/13/2006	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 2892 - 2901				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
SLIVA, SOUTHWEST (STILLWELL)				84111 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
CHISHOLM OIL & GAS, LC				149453								
WOLTERS				WELL #: 2	RRCID -> 239192	COMPL. DATE 06/10/2008	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4418 - 4425				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36712							-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36712							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36712							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36712							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36712							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36712							-0-
SLIVA, SOUTHWEST (2970)				84111 575	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE			
CHISHOLM OIL & GAS, LC				149453								
WOLTERS				WELL #: 4R	RRCID -> 246459	COMPL. DATE 02/12/2009	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 2964 - 2982				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
SLIVA, SOUTHWEST (3600)				84111 770	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIVE OAK			
HOWARD EXPLORATION, INC.				405950								
HARTZENDORF				WELL #: 1	RRCID -> 243894	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 3812	PERF. 3525 - 3734				
11	2640 #	2476	-0-	-164	-0-	2476 2						-0-
12	2728 #	2334	-0-	-394	-0-	2334 2						-0-
01	2728 #	2116	-0-	-612	-0-	2116 2						-0-
02	2464 #	1881	-0-	-583	-0-	1881 2						-0-
03	2728 #	1931	-0-	-797	-0-	1931 2						-0-
04	2490 #	1593	-0-	-897	-0-	1593 2						-0-
SLIVA, SOUTHWEST (4070 SAND)				84111 935	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE			
CHISHOLM OIL & GAS, LC				149453								
WOLTERS				WELL #: 1	RRCID -> 139163	COMPL. DATE 07/17/1991	TOTAL DEPTH 4509	PERF. 4399 - 4402				
11	1140 #	942	-0-	-198	-0-	70 1	872 2	N	-0-			-0-
12	1550 #	853	-0-	-697	-0-	63 1	790 2	N	-0-			-0-
01	1550 #	570	-0-	-980	-0-	42 1	528 2	N	-0-			-0-
02	1064 #	541	-0-	-523	-0-	40 1	501 2	N	-0-			-0-
03	1178 #	498	-0-	-680	-0-	37 1	461 2	N	-0-			-0-
04	930 #	914	-0-	-16	-0-	68 1	846 2	N	-0-			-0-

SNEEZY (YEGUA)		84431 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
PPC OPERATING COMPANY LLC		631462								
COOK - FENNER UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 265328		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 6807		PERF. 6578 - 6630	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	11520	174	-0-	-11346	-0-	150 1	24 2	N	-0-	17
12	11904	1238	-0-	-10666	-0-	155 1	1083 2	N	-0-	17
01	1597 R	1597	-0-	-0-	-0-	155 1	1442 2	N	-0-	17
02	1412 R	1412	-0-	-0-	-0-	140 1	1272 2	N	-0-	17
*03	1811 R	1811	-0-	-0-	-0-	155 1	1656 2	N	-0-	17
04	1200 #	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT	17
SOL PARKS (3385)		84509 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621								
RIVER RANCH B		WELL #: 12	RRCID -> 201301		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3366 - 3382	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SOL WEST (MACKHANK)		84514 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
ENCINO EXPLORATION, INC.		251713								
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #: 1	RRCID -> 086944		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 9342		PERF. 9201 - 9207	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SOL WEST (SECOND MACKHANK)		84514 525	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
ENCINO EXPLORATION, INC.		251713								
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #: 2	RRCID -> 093602		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 9909		PERF. 9612 - 9622	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
SOLEBERG (WILCOX)		84546 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581								
LEWIS "A"		WELL #: 2	RRCID -> 220549		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 12995		PERF. 9910 - 12782	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4)				84736 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK					
TEJONES OPERATING CORPORATION				841338												
SANGER HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 266045	COMPL. DATE 07/23/2012	TOTAL DEPTH 7718	PERF. 7624 - 7625								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	11010 #	-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-					-0-
12	11377 #	4284	-0-	-7093	-0-	4156	2	128	9	N	116					116
01	41827	15065	-0-	-26762	-0-	511	1	14316	2	N	216					332
						238	9									
02	42413	42413	-0-	-0-	-0-	1259	1	40702	2	N	411	535	1			208
						452	9									
03	44884	44884	-0-	-0-	-0-	13317	1	31074	2	N	448	544	1			112
						493	9									
04	14100	NO RPT	-0-	-14100	-0-					N	NO RPT					112
SOUTHERN COMFORT (FRIO)				84741 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CALHOUN					
CORUM PRODUCTION COMPANY				180197												
BROOKING, M.M.				WELL #: 1	RRCID -> 127084	COMPL. DATE 02/01/1988	TOTAL DEPTH 9606	PERF. 8931 - 8939								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BROOKING, M.M.				WELL #: 2	RRCID -> 135003	COMPL. DATE 05/13/1990	TOTAL DEPTH 10796	PERF. 8854 - 8866								
11	1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-					N	103					216
12	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					216
01	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					216
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					216
03	5673 R	5673	-0-	-0-	-0-	100	1	4476	2	N	997	1067	1			146
						1097	9									
*04	17454	17454	-0-	-0-	-0-	100	1	15443	2	N	1737	1413	1			470
						1911	9									
SOUTHFAW (MIOCENE 6000)				84794 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CALHOUN					
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954												
STATE TRACT 141				WELL #: 1	RRCID -> 174711	COMPL. DATE 03/09/1999	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5972 - 6030								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SPEAKS (1800)				84978 198	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
HYQUEST ENERGY, INC.				421495												
HOBBS, BILLY JOE				WELL #: 2	RRCID -> 200549	COMPL. DATE 02/13/2004	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1798 - 1802								
11	1530 X	1024	-0-	-506	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
12	1581 X	938	-0-	-643	-0-	938	2			N	-0-					-0-
01	1581 X	827	-0-	-754	-0-	827	2			N	-0-					-0-
02	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	1054 X	854	-0-	-200	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*04	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

SPEAKS (1800)		//CONT.//		84978 198	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558									
KLIMITCHEK, ALTON		WELL #:		2	RRCID -> 174165		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 3535		PERF. 1728 - 1734		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KLIMITCHEK, CARL		WELL #:		2	RRCID -> 222029		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 1794 - 1796		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT		-0-

SPEAKS (1850)				84978 264	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
SOSSAMAN, A. D.				802655									
CLARK, S. A.		WELL #:		1 C	RRCID -> 037523		COMPL. DATE 07/05/1965		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 1849 - 1855		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPEAKS (1900)				84978 330	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
SOSSAMAN, A. D.				802655									
CLARK, S. A.		WELL #:		1 T	RRCID -> 036961		COMPL. DATE 07/05/1965		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 1916 - 1920		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPEAKS (1900 W)				84978 360	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558									
KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 222024		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 1946 - 1951		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPEAKS (2100)				84978 462	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
LITTLE, LOU OPERATING CO., INC.				503646									
KLIMITCHEK		WELL #:		1 R	RRCID -> 225034		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2058 - 2060		
11	6810 #	6645	-0-	-165	-0-	6645	2			N	-0-		-0-
12	7285 #	6768	-0-	-517	-0-	6768	2			N	-0-		-0-
01	7285 #	6118	-0-	-1167	-0-	6118	2			N	-0-		-0-
02	6580 #	4837	-0-	-1743	-0-	4837	2			N	-0-		-0-
03	6882 #	4764	-0-	-2118	-0-	4764	2			N	-0-		-0-
04	6660 #	3438	-0-	-3222	-0-	3438	2			N	-0-		-0-

SPEAKS (2200)				84978 490	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558													
SMOTHERS				WELL #:	4	RRCID -> 170226	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 2335	-	2337						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SPEAKS (2700)				84978 528	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558													
KLIMITCHEK, JESSE				WELL #:	3	RRCID -> 222021	COMPL. DATE 05/06/1999	TOTAL DEPTH 3320	PERF. 2546	-	2549						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SPEAKS (3100)				84978 542	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558													
KLIMITCHEK, FRANKLIN				WELL #:	1	RRCID -> 173251	COMPL. DATE 03/05/1999	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3152	-	3155						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821					N	NO RPT					-0-
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122													
NSE KLIMITCHEK MEGAN				WELL #:	1	RRCID -> 240169	COMPL. DATE 03/01/2007	TOTAL DEPTH 3115	PERF. 3035	-	3037						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
SPEAKS (3200)				84978 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
BOWMAN, FRED INC.				084370													
CLARK, GARY				WELL #:	3	RRCID -> 220902	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL DEPTH 4163	PERF. 3234	-	3236						
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2012 - P & A 11-13-12																	
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558													
SMOTHERS				WELL #:	3	RRCID -> 174769	COMPL. DATE 07/08/1998	TOTAL DEPTH 3759	PERF. 3272	-	3275						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (3200)		//CONT.//		84978 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
MOOSE OPERATING CO., INC.		//CONT.//		582558						
VIKING VENTURES		WELL #:		1	RRCID -> 174996		COMPL. DATE 06/30/1999		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3302 - 3305	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
VIKING VENTURES "A"		WELL #:		2	RRCID -> 175000		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3014 - 3017	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		WELL #:		802627	RRCID -> 175238		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3305 - 3308	
VIKING VENTURES				4						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SPEAKS (10000 WILCOX)		WELL #:		84978 924	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
WOFFORD, C. J.				935452						
WALKER LEASE				1	RRCID -> 145256		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10072 - 10098	
11	600 #	513	-0-	-87	-0-	513 2		Y	-0-	-0-
12	713 #	443	-0-	-270	-0-	443 2		Y	-0-	-0-
01	713 #	565	-0-	-148	-0-	565 2		Y	-0-	-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		Y	-0-	-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		Y	-0-	-0-
04	540 N	395	-0-	-145	-0-	395 2		Y	-0-	-0-
SPEAKS (12700 WILCOX)		WELL #:		84978 940	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.				253385						
ROBERTSON				1	RRCID -> 185705		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 15835 PERF.12703 - 15047	
11	2160 X	324	-0-	-1836	-0-	50 1	274 2	Y	-0-	-0-
12	2232 X	260	-0-	-1972	-0-	43 1	217 2	Y	-0-	-0-
01	2232 X	174	-0-	-2058	-0-	30 1	144 2	Y	-0-	-0-
02	1988 X	103	-0-	-1885	-0-	17 1	86 2	Y	-0-	-0-
03	899 X	273	-0-	-626	-0-	51 1	222 2	Y	-0-	-0-
04	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	-0-

SPEAKS (12700 WILCOX)													CNTY: LAVACA	
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.														
ROBERTSON														
WELL #: 2														
RRCID -> 191230														
COMPL. DATE 10/29/2006														
TOTAL DEPTH 16011													PERF.11548 - 11564	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	13740 X	9329	-0-	-4411	-0-	1403	1	7744	2	Y	165	173	1	261
12	7750 X	4871	-0-	-2879	-0-	182	9	803	1	4005	2	Y	57	318
01	7750 X	4171	-0-	-3579	-0-	63	9	717	1	3412	2	Y	38	77
02	8708 X	3121	-0-	-5587	-0-	42	9	522	1	2563	2	Y	33	59
03	9641 X	489	-0-	-9152	-0-	36	9	91	1	391	2	Y	6	64
04	9330 X	NO RPT	-0-	-9330	-0-	7	9							64
										Y	NO RPT			
ROBERTSON														
WELL #: 3														
RRCID -> 194148														
COMPL. DATE 10/14/2002														
TOTAL DEPTH 17750														
PERF.14690 - 17428														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROBERTSON														
WELL #: 7														
RRCID -> 196923														
COMPL. DATE 03/22/2003														
TOTAL DEPTH 17890														
PERF.13360 - 14720														
11	690 N	689	-0-	-1	-0-	106	1	583	2	Y	-0-			-0-
12	868 N	743	-0-	-125	-0-	124	1	619	2	Y	-0-			-0-
01	775 N	696	-0-	-79	-0-	121	1	575	2	Y	-0-			-0-
02	644 N	625	-0-	-19	-0-	106	1	519	2	Y	-0-			-0-
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	136	1	587	2	Y	-0-			-0-
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROBERTSON														
WELL #: 5														
RRCID -> 198793														
COMPL. DATE 05/03/2008														
TOTAL DEPTH 19375														
PERF.14418 - 16368														
11	19176 X	19176	-0-	-0-	-0-	2942	1	16234	2	Y	-0-			-0-
12	18945 X	18945	-0-	-0-	-0-	3165	1	15780	2	Y	-0-			-0-
01	18637 X	18637	-0-	-0-	-0-	3238	1	15399	2	Y	-0-			-0-
02	18690 X	18690	-0-	-0-	-0-	3161	1	15529	2	Y	-0-			-0-
03	16591 X	16591	-0-	-0-	-0-	3118	1	13471	2	Y	2	2	8	-0-
04	15840 X	NO RPT	-0-	-15840	-0-	2	9			Y	NO RPT			-0-
ROBERTSON														
WELL #: 8														
RRCID -> 204870														
COMPL. DATE 09/24/2003														
TOTAL DEPTH 19400														
PERF.15391 - 16616														
11	1800 N	1798	-0-	-2	-0-	276	1	1522	2	Y	-0-			-0-
12	1736 N	1710	-0-	-26	-0-	286	1	1424	2	Y	-0-			-0-
01	1736 N	1538	-0-	-198	-0-	267	1	1271	2	Y	-0-			-0-
02	1568 N	1474	-0-	-94	-0-	249	1	1225	2	Y	-0-			-0-
03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	299	1	1293	2	Y	1	1	8	-0-
04	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-
ROBERTSON														
WELL #: 9														
RRCID -> 211844														
COMPL. DATE 12/30/2009														
TOTAL DEPTH 19000														
PERF.14440 - 14594														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS (12700 WILCOX)											
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.											
FREEMAN											
				//CONT.//	84978 940	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		
				//CONT.//	253385				CNTY: LAVACA		
				WELL #:	2	RRCID ->	216548	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	11881
										PERF.10958	- 11780
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD
											* * DISPOSITIONS
											AMT CODE
											AMT CODE
											EOM
											BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
											-0-
ROBERTSON				WELL #:	10 R	RRCID ->	221971	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	14981
											PERF.14013 - 14573
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
											-0-
SPEAKS (16250 WILCOX)											
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.											
ROBERTSON											
				WELL #:	3	RRCID ->	192291	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	17750
											PERF.10962 - 17428
11	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	477	1	2633	2	Y	-0-
12	3100 X	3029	-0-	-71	-0-	489	1	2438	2	Y	93
						102	9				
01	3100 X	3044	-0-	-56	-0-	505	1	2401	2	Y	125
						138	9				82 1
02	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	489	1	2400	2	Y	133
						146	9				129 1
03	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	599	1	2590	2	Y	103
						113	9				
04	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT
											243
ROBERTSON				WELL #:	7	RRCID ->	199050	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	17890
											PERF.16186 - 17473
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
ROBERTSON				WELL #:	5	RRCID ->	205212	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	19375
											PERF.16293 - 18916
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
ROBERTSON				WELL #:	8	RRCID ->	205327	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	19400
											PERF.15391 - 16616
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SPEAKS (16250 WILCOX)														
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.														
ROBERTSON														
//CONT.//					84978 970	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
//CONT.//					253385						CNTY: LAVACA			
WELL #:					9	RRCID -> 211843					COMPL. DATE 02/22/2006			
											TOTAL DEPTH 19000			
											PERF.14432 - 18590			
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	33780 X	33115	-0-	-665	-0-	5081 1	28034 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	35223 X	35223	-0-	-0-	-0-	5884 1	29339 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	32758 X	32758	-0-	-0-	-0-	5691 1	27067 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	30821 X	30821	-0-	-0-	-0-	5213 1	25608 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	34537 X	34537	-0-	-0-	-0-	6490 1	28044 2	Y	3		3	8		-0-
						3	9							
04	28020 X	NO RPT	-0-	-28020	-0-			Y	NO RPT					-0-
FREEMAN, LYNELL														
WELL #:					1	RRCID -> 250879					COMPL. DATE 09/22/2009			
											TOTAL DEPTH 19065			
											PERF.16132 - 18900			
11	16470 X	14019	-0-	-2451	-0-	89 1	13930 2	N	-0-		-0-			47
12	16182 X	14247	-0-	-1935	-0-	98 1	14149 2	N	-0-		-0-			47
01	16182 X	13917	-0-	-2265	-0-	101 1	13816 2	N	-0-		-0-			47
02	14616 X	12131	-0-	-2485	-0-	85 1	12046 2	N	-0-		-0-			47
03	15128 X	13112	-0-	-2016	-0-	102 1	13010 2	N	-0-		-0-			47
04	14010 X	NO RPT	-0-	-14010	-0-			N	NO RPT					47
SPEAKS N. (FRIO UPPER)														
HYQUEST ENERGY, INC.														
HOBBS, B. J.														
WELL #:					1 U	RRCID -> 074573					COMPL. DATE 06/29/2006			
											TOTAL DEPTH 6000			
											PERF. 2865 - 2875			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
HOBBS, BILLY JOE														
WELL #:					3	RRCID -> 075750					COMPL. DATE 11/16/1977			
											TOTAL DEPTH 6100			
											PERF. 2789 - 2794			
11	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
SPEAKS, N. (2800 SD)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
WEST MINERALS														
WELL #:					1	RRCID -> 244743					COMPL. DATE 10/01/2008			
											TOTAL DEPTH 3000			
											PERF. 2797 - 2800			
11	8100	6624	-0-	-1476	-0-	6624 2		N	-0-		-0-			-0-
12	8370	7532	-0-	-838	-0-	7532 2		N	-0-		-0-			-0-
01	8370	7711	-0-	-659	-0-	7711 2		N	-0-		-0-			-0-
02	7139	7139	-0-	-0-	-0-	7139 2		N	-0-		-0-			-0-
03	7688	7530	-0-	-158	-0-	7530 2		N	-0-		-0-			-0-
04	7440	7313	-0-	-127	-0-	7313 2		N	-0-		-0-			-0-
SPEAKS, N. (3185 SD)														
HYQUEST ENERGY, INC.														
HOBBS, B. J.														
WELL #:					1 L	RRCID -> 074564					COMPL. DATE 08/18/1977			
											TOTAL DEPTH 6000			
											PERF. 3185 - 3197			
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2		N	-0-		-0-			-0-
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-		-0-			-0-
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2		N	-0-		-0-			-0-
02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2		N	-0-		-0-			-0-
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		N	-0-		-0-			-0-
*04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		N	-0-		-0-			-0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800)													84981 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
EAGLE FORD HUNTER RESOURCES, INC.													238337									
ROBERTSON													WELL #: 1	RRCID -> 239493	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH 13575	PERF.13335 - 13350					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
11	5760 #	5423	-0-	-337	-0-	5346	2	77	9	N	70					128						
12	6572 #	4579	-0-	-1993	-0-	4557	2	22	9	N	20					148						
01	6572 #	3507	-0-	-3065	-0-	3485	2	22	9	N	20					168						
02	5936 #	5313	-0-	-623	-0-	5294	2	19	9	N	17					185						
03	5611 #	4501	-0-	-1110	-0-	4479	2	22	9	N	20					205						
04	5430 #	3924	-0-	-1506	-0-	3834	2	90	9	N	82	177	1			110						
SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)													84982 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.													253385									
KELLEY GAS UNIT													WELL #: 3	RRCID -> 193142	COMPL. DATE 01/28/2006	TOTAL DEPTH 16940	PERF.14186 - 14808					
11	7080 X	6089	-0-	-991	-0-	570	1	5511	2	Y	7					49						
12	6665 X	5754	-0-	-911	-0-	585	1	5169	2	Y	-0-					49						
01	6665 X	5457	-0-	-1208	-0-	509	1	4948	2	Y	-0-	36	1			13						
02	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	562	1	5725	2	Y	-0-					13						
03	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	603	1	6073	2	Y	-0-					13						
04	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					13						
KELLEY GAS UNIT													WELL #: 4	RRCID -> 195741	COMPL. DATE 01/22/2003	TOTAL DEPTH 17090	PERF.14064 - 14904					
11	2880 X	1461	-0-	-1419	-0-	137	1	1320	2	Y	4					21						
12	4340 X	1039	-0-	-3301	-0-	106	1	933	2	Y	-0-					21						
01	3100 X	1086	-0-	-2014	-0-	101	1	985	2	Y	-0-	15	1			6						
02	2800 X	908	-0-	-1892	-0-	81	1	827	2	Y	-0-					6						
03	2759 X	1053	-0-	-1706	-0-	95	1	958	2	Y	-0-					6						
04	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					6						
PITTS													WELL #: 3	RRCID -> 198091	COMPL. DATE 08/31/2004	TOTAL DEPTH 17035	PERF.13420 - 16178					
11	360 X	246	-0-	-114	-0-	23	1	223	2	N	-0-					-0-						
12	279 X	126	-0-	-153	-0-	13	1	113	2	N	-0-					-0-						
01	310 X	247	-0-	-63	-0-	23	1	224	2	N	-0-					-0-						
02	280 X	225	-0-	-55	-0-	20	1	205	2	N	-0-					-0-						
03	310 X	252	-0-	-58	-0-	23	1	229	2	N	-0-					-0-						
04	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-						
STERNBERG, MAGGIE													WELL #: 1	RRCID -> 198693	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 15148	PERF.13679 - 14953					
11	450 X	377	-0-	-73	-0-	35	1	342	2	N	-0-					105						
12	465 X	332	-0-	-133	-0-	34	1	298	2	N	-0-					105						
01	434 X	292	-0-	-142	-0-	27	1	265	2	N	-0-					105						
02	392 X	117	-0-	-275	-0-	10	1	107	2	N	-0-					105						
03	403 X	329	-0-	-74	-0-	30	1	299	2	N	-0-					105						
04	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					105						
KELLEY GAS UNIT													WELL #: 5	RRCID -> 226380	COMPL. DATE 11/23/2005	TOTAL DEPTH 18200	PERF.13838 - 16485					
11	13470 X	10738	-0-	-2732	-0-	1006	1	9723	2	Y	8					49						
12	11842 X	10408	-0-	-1434	-0-	1048	1	9271	2	Y	81					130						
01	11842 X	10261	-0-	-1581	-0-	949	1	9232	2	Y	73	125	1			78						
02	10024 X	8969	-0-	-1055	-0-	796	1	8099	2	Y	67					145						
03	11098 X	9835	-0-	-1263	-0-	885	1	8903	2	Y	43					188						
04	10740 X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					188						

SPEAKS, SE. (LOWER WILCOX)																		
XTO ENERGY INC.																		
WALKER, GARLAND H.																		
84983 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA																		
945936																		
WELL #: 1 RRCID -> 173094 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15120 - 15140																		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SPEAKS, SE. (3600)																		
BOWMAN, FRED INC.																		
CLARK, GARY																		
84983 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA																		
084370																		
WELL #: 1 RRCID -> 216372 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3612 - 3614																		
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2012 - P & A 11-13-12																		
SPEAKS, SW. (FRIO)																		
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.																		
TRULL																		
84984 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA																		
161671																		
WELL #: 4 RRCID -> 221823 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3324 - 3330																		
11	6067	6067	-0-	-0-	-0-	346	1	5721	2	N	-0-						-0-	
12	6262	6173	-0-	-89	-0-	340	1	5833	2	N	-0-						-0-	
01	6262	5498	-0-	-764	-0-	320	1	5178	2	N	-0-						-0-	
02	5656	5036	-0-	-620	-0-	312	1	4724	2	N	-0-						-0-	
03	6262	5964	-0-	-298	-0-	337	1	5627	2	N	-0-						-0-	
04	6060	5905	-0-	-155	-0-	311	1	5594	2	N	-0-						-0-	
HORNE, RANSOM, JR.																		
POHL, O. A.																		
400500																		
WELL #: 1 RRCID -> 061422 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A																		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SPEAKS, SW. (LOWER MIOCENE 2400)																		
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.																		
GLAZE, ROSS B. ET AL																		
84984 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA																		
628104																		
WELL #: 1-D RRCID -> 164678 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2490 - 2496																		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)																		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.																		
PILGREEN																		
84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																		
190005																		
WELL #: 3 RRCID -> 171218 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750																		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)												CNTY: LAVACA		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
PILGREEN //CONT.// 190005														
WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	127	1	1782	2	N	-0-			-0-
12	2201 N	2116	-0-	-85	-0-	214	1	1902	2	N	-0-			-0-
01	2201 N	2035	-0-	-166	-0-	267	1	1768	2	N	-0-			-0-
02	1792 N	1785	-0-	-7	-0-	240	1	1545	2	N	-0-			-0-
03	2108 N	1922	-0-	-186	-0-	249	1	1673	2	N	-0-			-0-
04	1980 N	198	-0-	-1782	-0-	25	1	173	2	N	-0-			-0-
MIGL-QUINN												WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC. 945936												WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700		
MIGL-MITCHELL														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MIGL MITCHELL												WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732		
11	20833 X	20833	-0-	-0-	-0-	5336	1	15497	3	Y	-0-			117
12	21965 X	21965	-0-	-0-	-0-	5572	1	16393	3	Y	-0-			117
01	21289 X	21289	-0-	-0-	-0-	5587	1	15702	3	Y	-0-			117
02	18690 X	18690	-0-	-0-	-0-	5002	1	13688	3	Y	-0-			117
03	20306 X	20306	-0-	-0-	-0-	5566	1	14740	3	Y	-0-			117
*04	19047 X	19047	-0-	-0-	-0-	5347	1	13597	3	Y	94			211
												103 9		
SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)												CNTY: LAVACA		
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
ZALMAN 029710														
WELL #: 1 RRCID -> 259997 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12618 - 14004														
11	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	1808	1	1041	3	N	-0-			45
12	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	1421	1	1250	3	N	-0-			45
01	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	1072	1	1087	3	N	-0-			45
02	1932 X	911	-0-	-1021	-0-	465	1	446	3	N	-0-			45
03	2139 N	387	-0-	-1752	-0-	387	3			N	-0-			45
04	2070 N	762	-0-	-1308	-0-	11	1	750	3	N	1	1 8		45
												1 9		

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.//												CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.												190005		NON-ASSOCIATED	
MIGL-QUINN												WELL #: 2A		RRCID -> 173089	
												COMPL. DATE 10/04/1998		TOTAL DEPTH 11450	
												PERF.11232 - 11266			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	5850 X	5557	-0-	-293	-0-	362	1	5052	2	N	130				192
						143	9								
12	6045 X	5486	-0-	-559	-0-	556	1	4930	2	N	-0-				192
01	6014 X	4386	-0-	-1628	-0-	574	1	3812	2	N	-0-				192
02	5124 X	2850	-0-	-2274	-0-	382	1	2465	2	N	3				195
						3	9								
03	5673 X	5075	-0-	-598	-0-	639	1	4303	2	N	121	171	1		145
						133	9								
04	5490 X	5399	-0-	-91	-0-	676	1	4666	2	N	52				197
						57	9								
PILGREEN												WELL #: 5		RRCID -> 174660	
												COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 19475	
												PERF.12000 - 12530			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
MIGL-QUINN												WELL #: 3A		RRCID -> 174765	
												COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12900	
												PERF.12480 - 12690			
11	13010 X	13010	-0-	-0-	-0-	869	1	12141	2	N	-0-				28
12	8680 X	3009	-0-	-5671	-0-	305	1	2704	2	N	-0-				28
01	16869 X	16869	-0-	-0-	-0-	2202	1	14610	2	N	52				80
						57	9								
02	10584 X	7489	-0-	-3095	-0-	1006	1	6483	2	N	-0-				80
03	11718 X	11111	-0-	-607	-0-	1438	1	9673	2	N	-0-				80
*04	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	1524	1	10521	2	N	62				142
						68	9								
PILGREEN												WELL #: 3		RRCID -> 177125	
												COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 15103	
												PERF.12292 - 12340			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PILGREEN												WELL #: 14		RRCID -> 179361	
												COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 11600	
												PERF.11218 - 11246			
11	9240 X	9070	-0-	-170	-0-	601	1	8400	2	N	63	185	1		195
						69	9								
12	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	947	1	8401	2	N	280	188	1		287
						308	9								
01	9486 X	8781	-0-	-705	-0-	1108	1	7351	2	N	293	380	1		200
						322	9								
02	8288 X	7632	-0-	-656	-0-	987	1	6360	2	N	259	377	1		82
						285	9								
03	9176 X	8422	-0-	-754	-0-	1056	1	7107	2	N	235	190	1		127
						259	9								
*04	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	1090	1	7522	2	N	269	176	1		220
						296	9								

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA											
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005											
PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
O						AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134											
11	13380 X	12097	-0-	-1283	-0-	802	1	11205	2	N	193
						90	9				
12	13578 X	12232	-0-	-1346	-0-	1230	1	10905	2	N	281
						97	9				
01	13113 X	11736	-0-	-1377	-0-	1529	1	10146	2	N	148
						61	9				
02	11340 X	10398	-0-	-942	-0-	1385	1	8924	2	N	229
						89	9				
03	12555 X	10788	-0-	-1767	-0-	1389	1	9344	2	N	95
						55	9				
04	12090 X	10861	-0-	-1229	-0-	1365	1	9421	2	N	163
						75	9				
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286											
11	3420 X	3265	-0-	-155	-0-	218	1	3047	2	N	68
12	3534 X	3484	-0-	-50	-0-	337	1	2990	2	N	211
						157	9				
01	3534 X	3452	-0-	-82	-0-	427	1	2830	2	N	202
						195	9				
02	3052 X	2970	-0-	-82	-0-	390	1	2515	2	N	70
						65	9				
03	3379 X	3239	-0-	-140	-0-	413	1	2778	2	N	114
						48	9				
*04	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	395	1	2726	2	N	79
						164	9				
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895											
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	45	1	625	2	N	73
						31	9				
12	713 N	686	-0-	-27	-0-	67	1	597	2	N	93
						22	9				
01	744 N	694	-0-	-50	-0-	85	1	565	2	N	133
						44	9				
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	84	1	544	2	N	153
						22	9				
03	682 N	618	-0-	-64	-0-	76	1	512	2	N	180
						30	9				
04	660 N	440	-0-	-220	-0-	56	1	384	2	N	180

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA											
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005											
PILGREEN WELL #: RRCID -> 199789 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14632 PERF.11751 - 11758											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						66
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/11/2006											
EAVES WELL #: 5 RRCID -> 219896 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						23
WOFFORD, C. J. 935452											
CULLEN UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 217419 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12782 - 12806											
11	2970 X	1915	-0-	-1055	-0-	1907	2	8	9	N	102
12	3007 X	1990	-0-	-1017	-0-	1978	2	12	9	N	113
01	3007 X	2037	-0-	-970	-0-	2023	2	14	9	N	126
02	1792 X	1581	-0-	-211	-0-	1567	2	14	9	N	139
03	1984 X	1273	-0-	-711	-0-	1260	2	13	9	N	151
04	1980 X	1011	-0-	-969	-0-	957	2	54	9	N	159
41 1											
XTO ENERGY INC. 945936											
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369											
11	4650 X	4495	-0-	-155	-0-	1144	1	3323	3	Y	112
						28	9				
12	4805 X	4541	-0-	-264	-0-	1124	1	3307	3	Y	40
						110	9				
01	4805 X	4266	-0-	-539	-0-	1109	1	3117	3	Y	76
						40	9				
02	4116 X	3929	-0-	-187	-0-	1046	1	2862	3	Y	95
						21	9				
03	4557 X	4153	-0-	-404	-0-	1130	1	2992	3	Y	123
						31	9				
04	4410 X	4050	-0-	-360	-0-	1133	1	2881	3	Y	156
						36	9				
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162											
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. PILGREEN													84984 370 190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
													WELL #:	4R	RRCID -> 164727	COMPL. DATE 06/12/1997	TOTAL DEPTH 14700	PERF.13704 - 13812			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE						
						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE							
11	1530 N	1330	-0-	-200	-0-	89	1	1241	2	N	-0-				28						
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	149	1	1326	2	N	-0-				28						
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	181	1	1201	2	N	-0-				28						
02	1232 N	970	-0-	-262	-0-	130	1	840	2	N	-0-				28						
03	1488 N	1347	-0-	-141	-0-	174	1	1173	2	N	-0-				28						
04	1350 N	1247	-0-	-103	-0-	158	1	1089	2	N	-0-				28						
MIGL-QUINN				WELL #:	2	RRCID -> 166858	COMPL. DATE 12/20/1997	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13706 - 13786												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62						
03	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-				62						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-				62						
UPCHURCH				WELL #:	1	RRCID -> 169365	COMPL. DATE 06/15/1998	TOTAL DEPTH 15108	PERF.13734 - 13852												
11	1320 N	656	-0-	-664	-0-	44	1	612	2	N	-0-				27						
12	2046 N	355	-0-	-1691	-0-	36	1	319	2	N	-0-				27						
01	1147 N	303	-0-	-844	-0-	40	1	263	2	N	-0-				27						
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	172	1	1106	2	N	-0-				27						
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				27						
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-						
PILGREEN				WELL #:	6	RRCID -> 173023	COMPL. DATE 02/01/1999	TOTAL DEPTH 14000	PERF.13722 - 13860												
11	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	308	1	4300	2	N	-0-				70						
12	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	484	1	4295	2	N	-0-				70						
01	4743 X	4592	-0-	-151	-0-	601	1	3991	2	N	-0-				70						
02	4340 X	4156	-0-	-184	-0-	558	1	3598	2	N	-0-				70						
03	4805 X	4678	-0-	-127	-0-	605	1	4073	2	N	-0-				70						
04	4620 X	4349	-0-	-271	-0-	550	1	3799	2	N	-0-				70						
FRENCH ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 173382	COMPL. DATE 02/08/1999	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13720 - 13764												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
EAVES				WELL #:	1	RRCID -> 173469	COMPL. DATE 11/28/1999	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13552 - 13678												
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43						
MIGL-QUINN				WELL #:	5	RRCID -> 174113	COMPL. DATE 11/09/1998	TOTAL DEPTH 14000	PERF.13640 - 13760												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137						

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005												
EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972												
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						28
PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						41
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						41
MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768												
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-
FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440												
11	20070 X	18648	-0-	-1422	-0-	-0-	1245	1	17403	2	N	-0-
12	20367 X	19158	-0-	-1209	-0-	-0-	1941	1	17217	2	N	-0-
01	19871 X	18508	-0-	-1363	-0-	-0-	2424	1	16084	2	N	-0-
02	17500 X	16461	-0-	-1039	-0-	-0-	2211	1	14250	2	N	-0-
03	19375 X	15046	-0-	-4329	-0-	-0-	1947	1	13099	2	N	-0-
04	18660 X	17156	-0-	-1504	-0-	-0-	2171	1	14985	2	N	-0-
EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008												
11	22350 X	20913	-0-	-1437	-0-	-0-	1395	1	19495	2	N	21
12	22692 X	21278	-0-	-1414	-0-	-0-	2156	1	19122	2	N	-0-
01	22413 X	19978	-0-	-2435	-0-	-0-	2616	1	17362	2	N	-0-
02	19600 X	17138	-0-	-2462	-0-	-0-	2300	1	14819	2	N	17
03	21700 X	18393	-0-	-3307	-0-	-0-	2380	1	16013	2	N	-0-
04	20910 X	18213	-0-	-2697	-0-	-0-	2304	1	15909	2	N	-0-
PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13792 - 13956												
11	5100 X	4542	-0-	-558	-0-	-0-	303	1	4239	2	N	-0-
12	5270 X	2196	-0-	-3074	-0-	-0-	223	1	1973	2	N	-0-
01	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	-0-	757	1	5025	2	N	-0-
02	4648 X	2631	-0-	-2017	-0-	-0-	353	1	2278	2	N	-0-
03	4929 X	3111	-0-	-1818	-0-	-0-	403	1	2708	2	N	-0-
04	4980 X	2424	-0-	-2556	-0-	-0-	307	1	2117	2	N	-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
XTO ENERGY INC.				945936						
MIGL-MITCHELL		WELL #:		4	RRCID -> 170720		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FREEMAN		WELL #:		2	RRCID -> 177539		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856	
11	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	31 1	7648 3	Y	-0-	-0-
12	7440 X	7257	-0-	-183	-0-	32 1	7225 3	Y	-0-	-0-
01	7440 X	4263	-0-	-3177	-0-	21 1	4242 3	Y	-0-	-0-
02	7168 X	1403	-0-	-5765	-0-	6 1	1397 3	Y	-0-	-0-
03	7936 X	6076	-0-	-1860	-0-	28 1	6048 3	Y	-0-	-0-
04	7680 X	7457	-0-	-223	-0-	34 1	7423 3	Y	-0-	-0-
FREEMAN		WELL #:		4	RRCID -> 185348		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
FREEMAN		WELL #:		9	RRCID -> 191255		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862	
11	1920 N	1887	-0-	-33	-0-	8 1	1879 3	Y	-0-	-0-
12	1984 N	1939	-0-	-45	-0-	8 1	1931 3	Y	-0-	-0-
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	9 1	1909 3	Y	-0-	-0-
02	1764 N	1737	-0-	-27	-0-	8 1	1729 3	Y	-0-	-0-
03	1953 N	1895	-0-	-58	-0-	9 1	1886 3	Y	-0-	-0-
04	1860 N	1815	-0-	-45	-0-	8 1	1807 3	Y	-0-	-0-
FREEMAN		WELL #:		14	RRCID -> 254390		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802	
11	6990 X	5762	-0-	-1228	-0-	23 1	5739 3	Y	-0-	-0-
12	7223 X	5867	-0-	-1356	-0-	26 1	5841 3	Y	-0-	-0-
01	6944 X	5612	-0-	-1332	-0-	27 1	5585 3	Y	-0-	-0-
02	5712 X	5108	-0-	-604	-0-	23 1	5085 3	Y	-0-	-0-
03	5952 X	5496	-0-	-456	-0-	25 1	5471 3	Y	-0-	-0-
04	5760 X	4960	-0-	-800	-0-	23 1	4937 3	Y	-0-	-0-
SPEAKS, SW. (SIMPSON)				84984 398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005						
PILGREEN		WELL #:		9	RRCID -> 181133		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005													
MIGL-QUINN WELL #: 4 RRCID -> 184664 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
ZALMAN WELL #: 4 RRCID -> 204004 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432													
11	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-	-0-
12	3875	X	25	-0-	-3850	-0-	3	1	22	2	N	-0-	-0-
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-	-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-	-0-
03	62	X	4	-0-	-58	-0-	4	2	33	2	N	-0-	-0-
*04	38	X	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-	-0-
MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796													
11	3600	X	2959	-0-	-641	-0-	198	1	2761	2	N	-0-	72
12	3503	X	1758	-0-	-1745	-0-	178	1	1580	2	N	-0-	72
01	3441	X	2142	-0-	-1299	-0-	281	1	1861	2	N	-0-	72
02	3108	X	1740	-0-	-1368	-0-	234	1	1506	2	N	-0-	72
03	3441	X	1973	-0-	-1468	-0-	255	1	1718	2	N	-0-	72
04	2970	X	2569	-0-	-401	-0-	325	1	2244	2	N	-0-	72
XTO ENERGY INC. 945936													
MIGL-MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 177964 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350													
11	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	35	1	8688	3	Y	-0-	-0-
12	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	37	1	8490	3	Y	-0-	-0-
01	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	44	1	9109	3	Y	-0-	-0-
02	8148	X	7696	-0-	-452	-0-	35	1	7661	3	Y	-0-	-0-
03	9021	X	8723	-0-	-298	-0-	40	1	8683	3	Y	-0-	-0-
*04	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	43	1	9338	3	Y	1	1
							1	9					
FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363													
11	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	16	1	4003	3	Y	-0-	-0-
12	4402	X	2904	-0-	-1498	-0-	13	1	2891	3	Y	-0-	-0-
01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	22	1	4492	3	Y	-0-	-0-
02	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	39	1	8578	3	Y	-0-	-0-
03	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	33	1	7155	3	Y	112	48
							123	9					
*04	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	28	1	6036	3	Y	7	55
							8	9					

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.//		84984 398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FREEMAN		WELL #:		1	RRCID -> 181727		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14720		PERF.14276 - 14334	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	46	1 11370	3 Y	-0-		-0-	
12	11397 X	11397	-0-	-0-	-0-	50	1 11347	3 Y	-0-		-0-	
01	11368 X	11368	-0-	-0-	-0-	55	1 11313	3 Y	-0-		-0-	
02	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	48	1 10456	3 Y	-0-		-0-	
03	11625 X	10927	-0-	-698	-0-	50	1 10877	3 Y	-0-		-0-	
04	11250 X	9323	-0-	-1927	-0-	43	1 9280	3 Y	-0-		-0-	
FREEMAN		WELL #:		4	RRCID -> 185236		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 14800		PERF.13846 - 14426	
11	840 N	838	-0-	-2	-0-	3	1 835	3 Y	-0-		25	
12	930 N	825	-0-	-105	-0-	4	1 821	3 Y	-0-		25	
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	4	1 865	3 Y	-0-		25	
02	784 N	776	-0-	-8	-0-	4	1 772	3 Y	-0-		25	
03	837 N	781	-0-	-56	-0-	4	1 777	3 Y	-0-	25 1	-0-	
04	840 N	696	-0-	-144	-0-	3	1 693	3 Y	-0-		-0-	
FREEMAN		WELL #:		12	RRCID -> 228183		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14480 - 14586	
11	33226 X	33226	-0-	-0-	-0-	135	1 33091	3 Y	-0-		1	
12	31682 X	31142	-0-	-540	-0-	136	1 31006	3 Y	-0-		1	
01	31682 X	26089	-0-	-5593	-0-	126	1 25963	3 Y	-0-		1	
02	30100 X	24634	-0-	-5466	-0-	113	1 24521	3 Y	-0-		1	
03	33325 X	26644	-0-	-6681	-0-	120	1 26401	3 Y	112	65 1	48	
04	32250 X	24429	-0-	-7821	-0-	113	1 24309	3 Y	6		54	
FREEMAN		WELL #:		13	RRCID -> 232717		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14466 - 14606	
11	1260 X	336	-0-	-924	-0-	1	1 335	3 Y	-0-		16	
12	1302 X	1294	-0-	-8	-0-	6	1 1288	3 Y	-0-		16	
01	1147 X	660	-0-	-487	-0-	3	1 657	3 Y	-0-		16	
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	3	1 726	3 Y	-0-		16	
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	4	1 847	3 Y	-0-	16 1	-0-	
*04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	4	1 817	3 Y	-0-		-0-	
SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)		84984 416		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671										
UPCHURCH, Z.		WELL #:		1	RRCID -> 004204		COMPL. DATE 08/02/1956		TOTAL DEPTH 9035		PERF. 8408 - 8544	
11	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3	N	-0-		19	
12	372 N	318	-0-	-54 B	-0-	318	3	N	-0-		19	
01	403 N	53	-0-	-350 B	-0-	53	2	N	-0-		19	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19	
03	310 N	107	-0-	-203 B	-0-	107	2	N	-0-		19	
*04	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	45	1	N	-0-		19	
TRULL, B. W.		WELL #:		1	RRCID -> 004205		COMPL. DATE 11/25/1958		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8217 - 8244	
11	1230 N	1105	-0-	-125 B	-0-	63	1	1042 2 N	-0-		-0-	
12	1116 N	1093	-0-	-23 B	-0-	60	1	1033 2 N	-0-		-0-	
01	1178 N	1113	-0-	-65 B	-0-	64	1	1049 2 N	-0-		-0-	
02	1036 N	1008	-0-	-28 B	-0-	63	1	945 2 N	-0-		-0-	
03	1085 N	1020	-0-	-65 B	-0-	57	1	963 2 N	-0-		-0-	
*04	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	60	1	1065 2 N	-0-		-0-	

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)		//CONT.//		84984 416		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		//CONT.//		161671										
FRENCH ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 004207		COMPL. DATE 05/16/1957		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8461 - 8487		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	*	* DISPOSITIONS AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			86
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			86
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			86
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	57	1	29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			29
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - P&A 02-04-2013														

FRENCH ESTATE		WELL #:		3		RRCID -> 004208		COMPL. DATE 10/18/1958		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 8468 - 8524		
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013 - P&A 02-01-2013														

TRULL, B. W.		WELL #:		2		RRCID -> 117922		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 9612		PERF. 8182 - 8198		
11	1530 X	1487	-0-	-43 B	-0-	84	1	1396	2	N	6			183
						7	9							
12	1581 X	1544	-0-	-37 B	-0-	85	1	1457	2	N	2			185
						2	9							
01	1581 X	1496	-0-	-85 B	-0-	87	1	1407	2	N	2			187
						2	9							
02	1452 X	1452	-0-	-0- B	-0-	90	1	1361	2	N	1			188
						1	9							
03	1550 X	1257	-0-	-293 B	-0-	71	1	1184	2	N	2	139	1	51
						2	9							
04	1500 X	1452	-0-	-48 B	-0-	77	1	1375	2	N	-0-			51

XTO ENERGY INC.		945936												
MIGL-MITCHELL		WELL #:		1		RRCID -> 254604		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 8528 - 8538		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -E-)		84984 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005												
PILGREEN		WELL #:		1		RRCID -> 221900		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 14632		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560)				84984 820	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005										
PILGREEN				WELL #:	2ST	RRCID -> 192593	COMPL. DATE 11/23/2001	TOTAL DEPTH 15506	PERF. 9390 - 9421					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								58	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								58	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								58	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								58	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								58	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								58	
SPEAKS, SW. (WILCOX 11,200)				84984 823	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
MARQUEE CORPORATION				526675										
VIKING				WELL #:	2	RRCID -> 257143	COMPL. DATE 09/23/2010	TOTAL DEPTH 11470	PERF.10892 - 10910					
11	16341 X	16341	-0-	-0-	-0-	16099	2	242	9	N	220	166	1	254
12	15686 X	10444	-0-	-5242	-0-	10053	2	391	9	N	355	179	1	430
01	15686 X	7504	-0-	-8182	-0-	7341	2	163	9	N	148	172	1	406
02	21560 X	4675	-0-	-16885	-0-	4586	2	89	9	N	81	175	1	312
03	23870 X	3346	-0-	-20524	-0-	3270	2	76	9	N	69			381
04	16350 X	2289	-0-	-14061	-0-	2250	2	39	9	N	35			416
XTO ENERGY INC.				945936										
JACOBS RANCH				WELL #:	10	RRCID -> 178547	COMPL. DATE 02/21/2000	TOTAL DEPTH 15983	PERF.11582 - 11594					
11	1740 X	1193	-0-	-547	-0-	127	1	1066	3	N	-0-			105
12	1798 X	1390	-0-	-408	-0-	176	1	1214	3	N	-0-			105
01	1488 X	1343	-0-	-145	-0-	1343	3			N	-0-			105
02	1344 X	446	-0-	-898	-0-	446	3			N	-0-			105
03	1488 X	1011	-0-	-477	-0-	928	3	83	9	N	75	180	1	-0-
*04	1350 X	837	-0-	-513	-0-	837	3			N	-0-			-0-
SPEAKS, SW. (WILCOX 11960)				84984 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984										
CRANZ				WELL #:	14	RRCID -> 118126	COMPL. DATE 07/18/1985	TOTAL DEPTH 13210	PERF.11957 - 11966					
11	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	261	1	1924	2	N	-0-			161
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	225	1	1886	2	N	-0-			161
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	225	1	1514	2	N	2			163
						2	9							
02	2044 N	1678	-0-	-366	-0-	252	1	1426	2	N	-0-			163
03	2108 N	1964	-0-	-144	-0-	252	1	1712	2	N	-0-			163
*04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	270	1	1474	2	N	-0-			163
WOFFORD, C. J.				935452										
WALKER LEASE				WELL #:	2	RRCID -> 127146	COMPL. DATE 11/19/1987	TOTAL DEPTH 13044	PERF.12125 - 12144					
11	570 X	508	-0-	-62	-0-	501	2	7	9	Y	6			131
12	651 X	490	-0-	-161	-0-	471	2	19	9	Y	17			148
01	651 X	337	-0-	-314	-0-	331	2	6	9	Y	5			153
02	588 X	271	-0-	-317	-0-	264	2	7	9	Y	6			159
03	527 X	278	-0-	-249	-0-	255	2	23	9	Y	21			180
04	510 X	354	-0-	-156	-0-	303	2	51	9	Y	46			226

SPEAKS, SW. (1300)				84984 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
P.E.C.I. OPERATORS, INC.				631393						
BEKEN				WELL #: 1	RRCID -> 071655	COMPL. DATE 04/11/1977	TOTAL DEPTH 2296	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
SPEAKS, SW. (2000)				84984 874	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
BOWMAN, FRED INC.				084370						
SMOTHERS				WELL #: 1	RRCID -> 156660	COMPL. DATE 07/13/1995	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 1947 - 1953		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
SPEAKS, SW. (2500)				84984 879	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.				253385						
FREEMAN				WELL #: 6	RRCID -> 226857	COMPL. DATE 01/10/2007	TOTAL DEPTH 3640	PERF. 2382 - 2530		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
GREAT TEXAS CRUDE INC.				328774						
SARTWELLE F & Y UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 216214	COMPL. DATE 03/23/2004	TOTAL DEPTH 5811	PERF. 1945 - 1947		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
SPEAKS, S.W. (2600)				84984 882	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005						
UNITED SWD				WELL #: 2R	RRCID -> 192228	COMPL. DATE 08/22/2006	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2396 - 2590		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SPEAKS, SW. (3000)																
XTO ENERGY INC.																
ROBERTSON -F-																
					84984 884	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					945936										CNTY: LAVACA	
					WELL #:	9R	RRCID ->	199101	COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	2436 - 2760		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	

SPEAKS, S.W. (3120)					84984 905	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.					190005											
MIGL-QUINN					WELL #:	7	RRCID ->	184503	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3120 - 3186		

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2012 - WELL PLUGGED 12/6/12																

SPEAKS, SW. (3400)					84984 950	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.					161671											
TRULL					WELL #:	3	RRCID ->	189315	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3018 - 3022		

11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-		135	1	2245	2	N	-0-		-0-		
12	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-		140	1	2396	2	N	-0-		-0-		
01	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-		142	1	2299	2	N	-0-		-0-		
02	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-		146	1	2204	2	N	-0-		-0-		
03	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-		147	1	2453	2	N	-0-		-0-		
*04	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-		135	1	2429	2	N	-0-		-0-		

EAVES					WELL #:	6	RRCID ->	216270	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	5979	PERF.	2848 - 2851		

11	37 N	37	-0-	-0-	-0-		2	1	35	2	N	-0-		-0-		
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-		10	1	167	2	N	-0-		-0-		
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-		10	1	159	2	N	-0-		-0-		
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-		10	1	150	2	N	-0-		-0-		
03	186 N	77	-0-	-109	-0-		5	1	72	2	N	-0-		-0-		
*04	256 N	256	-0-	-0-	-0-		13	1	243	2	N	-0-		-0-		

SPEAKS, SW. (3410)					84984 952	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LAVACA
BOWMAN, FRED INC.					084370											
CLARK, GARY					WELL #:	2	RRCID ->	220903	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	4153	PERF.	3395 - 3400		

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-		

SPEAKS, S.W. (3600)					84984 965	NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.					161671											
TRULL					WELL #:	5	RRCID ->	221820	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	4216	PERF.	3380 - 3384		

11	2190	2996	-0-	806 B	1415		170	1	2826	2	N	-0-		-0-		
12	2263	3021	-0-	758 B	2173		166	1	2855	2	N	-0-		-0-		
01	2263	3030	-0-	767 B	2940		177	1	2853	2	N	-0-		-0-		
02	2044	2898	-0-	854 B	3794		179	1	2719	2	N	-0-		-0-		
03	2263	3241	-0-	978 B	4772		183	1	3058	2	N	-0-		-0-		
04	2190	3064	-0-	874 B	5646		161	1	2903	2	N	-0-		-0-		

SPEAKS, SW. (3980)				84984 968	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA								
MARQUEE CORPORATION				526675												
CLARK GAS UNIT				WELL #: 01	RRCID -> 212386	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 4540	PERF. 4159	-	4162						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/09/2012	-	PLUGGED	11/09/12									
SPEAKS, SW. (5570)				84984 973	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA								
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC				802627												
VIKING VENTURES				WELL #: 3	RRCID -> 175902	COMPL. DATE 09/21/1999	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5572	-	5574						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC.				945936												
ROBERSTON -F-				WELL #: 8	RRCID -> 255336	COMPL. DATE 11/12/2009	TOTAL DEPTH 6014	PERF. 5630	-	5636						
11	2430 #	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
12	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
01	1224 #	-0-	-0-	-1224	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				01/18/2013	-	P&A	01-13-2013									
SPEAKS, S.W. (5800)				84984 974	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005												
PILGREEN				WELL #: 1Y	RRCID -> 179367	COMPL. DATE 07/26/2000	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5718	-	5722						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOFFORD, C. J.				935452												
WALKER LEASE				WELL #: 2	RRCID -> 116116	COMPL. DATE 01/16/1985	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5801	-	5808						
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
SPEAKS, S.W. (12010)				84984 991	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA								
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
BING				WELL #: 1	RRCID -> 133437	COMPL. DATE 02/27/1989	TOTAL DEPTH 13150	PERF. 12078	-	12092						
11	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	68 1	1688 2	N	18	47						
12	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	20 9	1856 2	N	14	61						
01	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	93 1	1657 2	N	20	81						
02	1708 X	1486	-0-	-222	-0-	15 9	1390 2	N	18	99						
03	1953 X	1643	-0-	-310	-0-	76 1	1532 2	N	32	131						
04	1890 X	1597	-0-	-293	-0-	20 9	1492 2	N	20	151						
						83 1										
						22 9										

SPEAKS, S.W. (12010)		//CONT.//		84984 991	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
WOFFORD, C. J.				935452							
CULLEN		WELL #:		2A	RRCID ->	137847	COMPL. DATE	02/18/1991	TOTAL DEPTH	12174	PERF.12021 - 12051
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1440 X	956	-0-	-484	-0-	936	2	20	9	Y	162
12	1488 X	1209	-0-	-279	-0-	1140	2	69	9	Y	225
01	1488 X	1008	-0-	-480	-0-	962	2	46	9	Y	88
02	1232 X	912	-0-	-320	-0-	888	2	24	9	Y	110
03	1209 X	848	-0-	-361	-0-	834	2	14	9	Y	123
04	1170 X	553	-0-	-617	-0-	544	2	9	9	Y	131
SPEAKS, SW. (12,670)				84984 992	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
WOFFORD, C. J.				935452							
CULLEN UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	187966	COMPL. DATE	09/13/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.13022 - 13128
11	780 X	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		149
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		149
01	12 X	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		149
02	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		149
03	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		149
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149
CULLEN UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	192308	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	13358	PERF.12720 - 12775
11	300 X	282	-0-	-18	-0-	282	2	N	-0-		-0-
12	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-		-0-
01	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-		-0-
02	280 X	258	-0-	-22	-0-	258	2	N	-0-		-0-
03	310 X	247	-0-	-63	-0-	247	2	N	-0-		-0-
04	300 X	198	-0-	-102	-0-	198	2	N	-0-		-0-
SPEAKS, SW. (13800)				84984 997	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
FRENCH HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	250118	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	14890	PERF.13848 - 13905
11	1457 R	1457	-0-	-0-	-0-	143	1	1314	3	N	-0-
12	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		-0-
01	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-		-0-
02	1372 #	1219	-0-	-153	-0-	67	1	1152	3	N	-0-
03	1519 #	1309	-0-	-210	-0-	57	1	1252	3	N	-0-
04	1470 #	742	-0-	-728	-0-	48	1	694	3	N	-0-
SPEARY (EDWARDS)				85043 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
TALISMAN ENERGY USA INC.				835506							
WESSENDORF GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	222947	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	13450	PERF.13525 - 16139
11	15960 X	11267	-0-	-4693	-0-	140	1	11127	3	N	344
12	16492 X	13050	-0-	-3442	-0-	158	1	12880	3	N	171
						12	9				
01	16492 X	11129	-0-	-5363	-0-	125	1	10941	3	N	228
						63	9				
02	13076 X	11390	-0-	-1686	-0-	11353	3	37	9	N	262
*03	14477 X	11899	-0-	-2578	-0-	11899	3			N	262
04	12630 X	12432	-0-	-198	-0-	12180	3	252	9	N	399
WESSENDORF GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	227682	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	13537	PERF.13420 - 15391
11	13761 X	13761	-0-	-0-	-0-	171	1	13590	3	N	282
12	14068 X	14068	-0-	-0-	-0-	170	1	13898	3	N	282
01	12038 X	12038	-0-	-0-	-0-	136	1	11902	3	N	282
02	12852 X	9749	-0-	-3103	-0-	9749	3			N	282
03	14229 X	10352	-0-	-3877	-0-	10352	3			N	282
04	13770 X	9069	-0-	-4701	-0-	9069	3			N	282

SPEARY (EDWARDS)														CNTY: KARNES	
TALISMAN ENERGY USA INC.															
WESSENDORF GAS UNIT 3															
WELL #: 1 RRCID -> 244741 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	15836 X	15836	-0-	-0-	-0-	197	1	15639	3	N	-0-			155	
12	14727 X	14727	-0-	-0-	-0-	178	1	14549	3	N	-0-			155	
01	13695 X	13695	-0-	-0-	-0-	155	1	13540	3	N	-0-			155	
02	14784 X	7994	-0-	-6790	-0-	7994	3			N	-0-			155	
03	16368 X	11667	-0-	-4701	-0-	11652	3	15	9	N	14			169	
04	15840 X	3398	-0-	-12442	-0-	3229	3	169	9	N	154			323	
WESSENDORF GAS UNIT 4															
WELL #: 1 RRCID -> 244751 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791															
11	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	117	1	9257	3	N	14			156	
						15	9								
12	7657 X	4382	-0-	-3275	-0-	53	1	4329	3	N	-0-			156	
01	7657 X	3782	-0-	-3875	-0-	43	1	3739	3	N	-0-			156	
02	8764 X	276	-0-	-8488	-0-	276	3			N	-0-			156	
03	9703 X	8826	-0-	-877	-0-	8616	3	210	9	N	191	119	1	228	
04	9390 X	6736	-0-	-2654	-0-	6686	3	50	9	N	45			273	
WESSENDORFF GAS UNIT 6															
WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			347	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			347	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			347	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			347	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			347	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			347	
WESSENDORFF GAS UNIT 4															
WELL #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600															
11	37460 X	37460	-0-	-0-	-0-	466	1	36994	3	N	-0-			303	
12	14725 X	13519	-0-	-1206	-0-	163	1	13314	3	N	38	182	1	159	
						42	9								
01	14725 X	549	-0-	-14176	-0-	7	1	542	3	N	-0-			159	
02	34972 X	11	-0-	-34961	-0-	11	3			N	-0-			159	
03	38719 X	-0-	-0-	-38719	-0-					N	-0-			159	
04	37470 X	3240	-0-	-34230	-0-	3240	3			N	-0-			159	
WESSENDORFF GAS UNIT 1															
WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061															
11	40482 X	40482	-0-	-0-	-0-	503	1	39957	3	N	20			188	
						22	9								
12	50377 X	50377	-0-	-0-	-0-	607	1	49615	3	N	141			329	
						155	9								
01	41918 X	41918	-0-	-0-	-0-	474	1	41314	3	N	118	364	1	83	
						130	9								
02	37772 X	32556	-0-	-5216	-0-	32528	3	28	9	N	25			108	
*03	50375 X	33555	-0-	-16820	-0-	33537	3	18	9	N	16			124	
04	48750 X	1203	-0-	-47547	-0-	1104	3	99	9	N	90			214	

SPEARY (EDWARDS)													CNTY: KARNES	
TALISMAN ENERGY USA INC.														
EVANGELINE GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	65	1	5206	3	N	-0-		188	
12	17078 X	17078	-0-	-0-	-0-	202	1	16843	3	N	30	157 1	61	
						33	9							
01	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	45	1	3928	3	N	-0-		61	
02	2380 X	61	-0-	-2319	-0-	61	3			N	-0-		61	
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-		61	
*04	10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	10295	3	8	9	N	7		68	
NELLER GAS UNIT 1													WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919	
11	15750 X	14806	-0-	-944	-0-	184	1	14612	3	N	9		336	
						10	9							
12	22343 X	22343	-0-	-0-	-0-	270	1	22029	3	N	40	181 1	195	
						44	9							
01	19954 X	19954	-0-	-0-	-0-	223	1	19468	3	N	239	184 1	250	
						263	9							
02	15973 X	15973	-0-	-0-	-0-	15973	3			N	-0-		250	
03	22351 X	14535	-0-	-7816	-0-	14535	3			N	-0-		250	
04	21630 X	8225	-0-	-13405	-0-	8225	3			N	-0-	68 1	182	
WESSENDORFF GAS UNIT 5													WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
SLAUGHTER GAS UNIT 1													WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365	
11	41866 X	41866	-0-	-0-	-0-	518	1	41144	3	N	185	182 1	266	
						204	9							
12	47012 X	47012	-0-	-0-	-0-	566	1	46246	3	N	182	368 1	80	
						200	9							
01	44116 X	44116	-0-	-0-	-0-	495	1	43213	3	N	371	180 1	271	
						408	9							
02	39088 X	37834	-0-	-1254	-0-	37834	3			N	-0-		271	
03	47027 X	40711	-0-	-6316	-0-	40566	3	145	9	N	132	357 1	46	
04	45510 X	36805	-0-	-8705	-0-	36808	3	197	9	N	179		225	

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.//		85043 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.//		835506								
ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 254915		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 13456		PERF.13675 - 15906	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	35061 X	31292	-0-	-3769	-0-	645 1	30592 3	N	50			168
*06	33930 X	22439	-0-	-11491	-0-	55 9	22025 3	N	27	168 1		27
*07	35061 X	13130	-0-	-21931	-0-	30 9	12879 3	N	-0-			27
*08	23258 X	23258	-0-	-0-	-0-	251 1	22314 3	N	440	354 1		113
*09	30270 X	26960	-0-	-3310	-0-	460 1	26451 3	N	157			270
*10	31279 X	27416	-0-	-3863	-0-	484 9	27094 3	N	11			281
*11	27423 X	27423	-0-	-0-	-0-	336 1	27082 3	N	-0-			281
*12	30318 X	30318	-0-	-0-	-0-	173 9	29951 3	N	1	180 1		102
*01	27869 X	8477	-0-	-19392	-0-	310 1	8381 3	N	-0-			102
*02	25592 X	19466	-0-	-6126	-0-	12 9	14 9	N	13			115
*03	30318 X	29937	-0-	-381	-0-	366 1	102 9	N	93			208
04	29340 X	21486	-0-	-7854	-0-	1 9	146 9	N	133	132 1		209
ALEXANDER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 255054		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 13647		PERF.15749 - 16192	
11	14B2 EXT	8561	-0-	8561	8561	102 1	8107 3	N	320			357
12	14B2 EXT	14030	-0-	14030	22591	352 9	13860 3	N	-0-			357
01	14B2 EXT	7953	-0-	7953	30544	170 1	7863 3	N	-0-			357
02	33333 X	2789	-0-	-30544	-0-	90 1		N	-0-			357
03	14043 X	1271	-0-	-12772	-0-	2789 3	392 9	N	356	356 1		357
04	13590 X	7207	-0-	-6383	-0-	879 3	185 9	N	168	84 1		441
USZYNSKI GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 256606		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 13690		PERF.13675 - 17380	
11	27120 X	21814	-0-	-5306	-0-	270 1	21432 3	N	102			268
12	28024 X	25240	-0-	-2784	-0-	112 9	24842 3	N	85	180 1		173
01	28024 X	18450	-0-	-9574	-0-	304 1	18156 3	N	77			250
02	23268 X	8937	-0-	-14331	-0-	94 9		N	24	179 1		95
*03	25761 X	18313	-0-	-7448	-0-	209 1	50 9	N	45			140
04	24420 X	13607	-0-	-10813	-0-	85 9	26 9	N	24			164
SPEARY (HACKNEY 8600)		85043 142		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES				
FINLEY RESOURCES, INC.		268602										
HACKNEY, JOHN A.		WELL #:		1	RRCID -> 146563		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8558 - 8566	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FREDDY'S WELL SERVICE, INC.		284929										
HACKNEY, J. M., GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 031467		COMPL. DATE 10/28/1963		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8544 - 8553	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SPEARY (HACKNEY 8600)		//CONT.//		85043 142	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES			
TALISMAN ENERGY USA INC.				835506								
CHANDLER		WELL #:		1	RRCID -> 242490	COMPL. DATE 09/30/2008	TOTAL DEPTH	9667	PERF. 8316 -	8326		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15958			N	-0-			216
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15958			N	-0-			216
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15958			N	-0-			216
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15958			N	-0-			216
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15958			N	-0-			216
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15958			N	-0-			216
SPEARY (MYHAND 8400)				85043 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
TALISMAN ENERGY USA INC.				835506								
INGRAM, RUTH		WELL #:		2	RRCID -> 038378	COMPL. DATE 01/06/1966	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8344 -	8350		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 220854	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH	9685	PERF. 8220 -	8230		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
SPEARY (ROEDER 8800)				85043 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
TALISMAN ENERGY USA INC.				835506								
PINSON SLAUGHTER UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 217968	COMPL. DATE 10/28/2005	TOTAL DEPTH	9323	PERF. N/A			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SPEARY (ROEDER 9100)				85043 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES, INC.				040376								
HOSKINS, W. B.		WELL #:		1	RRCID -> 207643	COMPL. DATE 08/04/2004	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9150 -	9196		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARY (ROEDER 9100)			//CONT.//			85043 426			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES			
FINLEY RESOURCES, INC.			268602															
BESSIE HACKNEY UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 233673			COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.			621080															
SPEARY GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 030566			COMPL. DATE 07/17/1963			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109			
11	960	N	910	-0-	-50	-0-	43	1	867	2	N	-0-					-0-	
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	68	1	1812	3	N	-0-					-0-	
01	1736	N	1591	-0-	-145	-0-	58	1	1533	3	N	-0-					-0-	
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	56	1	1282	3	N	-0-					-0-	
03	1891	N	1421	-0-	-470	-0-	57	1	1364	3	N	-0-					-0-	
04	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	60	1	1358	3	N	-0-					-0-	
RATHKAMP, AUGUST			WELL #:			1 C			RRCID -> 031995			COMPL. DATE 11/16/1962			TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024			
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TALISMAN ENERGY USA INC.			835506															
ELIZABETH GAS UNIT			WELL #:			2			RRCID -> 220609			COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
ELIZABETH GAS UNIT			WELL #:			3			RRCID -> 220623			COMPL. DATE 02/11/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137	
IAN GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 220694			COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					570	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					570	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					570	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					570	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					570	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					570	

SPEARY (ROEDER 9100)													
TALISMAN ENERGY USA INC.				//CONT.//	85043 426	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES	
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT				//CONT.//	835506								
				WELL #:	2	RRCID -> 220851			COMPL. DATE 01/25/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293	
M	O			GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
		ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
SPEARY (WILCOX 9500)													
FINLEY RESOURCES, INC.					85043 710	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: KARNES	
HACKNEY, BESSIE UNIT					268602								
				WELL #:	1	RRCID -> 128113			COMPL. DATE 03/22/1988			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
HACKNEY, BESSIE													
				WELL #:	2	RRCID -> 217745			COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526	
11	3210	X	2798	-0-	-412	-0-	2721	2	77	9	N	70	160
12	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3930	2	128	9	N	116	92
01	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4075	2	105	9	N	95	187
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3002	2	76	9	N	69	67
*03	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4212	2	189	9	N	172	55
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT	55
FREDDY'S WELL SERVICE, INC.													
HACKNEY, J. M., GAS UNIT					284929								
				WELL #:	1 L	RRCID -> 031466			COMPL. DATE 10/28/1963			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9566 - 9580	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.													
ALEXANDER, M. S., ET AL					621080								
				WELL #:	1	RRCID -> 004228			COMPL. DATE 12/01/1961			TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9583 - 9595	
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	63	1	1288	2	N	-0-	-0-
12	3100	N	3989	-0-	889	-0-	142	1	3847	3	N	-0-	-0-
01	3100	N	4058	-0-	958	-0-	1847	1	3910	3	N	-0-	-0-
02	4755	X	2908	-0-	-1847	-0-	121	1	2787	3	N	-0-	-0-
03	3999	X	3182	-0-	-817	-0-	127	1	3055	3	N	-0-	-0-
04	3930	X	2746	-0-	-1184	-0-	116	1	2630	3	N	-0-	-0-
BOERM, MINNIE													
				WELL #:	1	RRCID -> 022963			COMPL. DATE 04/03/1962			TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762	
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	141	1	2891	2	N	-0-	-0-
12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	109	1	2952	3	N	-0-	-0-
01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	120	1	3165	3	N	-0-	-0-
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	115	1	3061	3	N	-0-	-0-
03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	118	1	2818	3	N	-0-	-0-
*04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	126	1	2856	3	N	-0-	-0-

SPEARY (WILCOX 9500)		//CONT.//		85043 710	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES			
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		//CONT.//		621080								
MONECKE, BERTHA		WELL #:		1	RRCID -> 022964		COMPL. DATE 12/21/1962		TOTAL DEPTH 9726		PERF. 9700 - 9705	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	28 1	581 2	N	-0-			-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	19 1	510 3	N	-0-			-0-
01	496 N	439	-0-	-57	-0-	16 1	423 3	N	-0-			-0-
02	560 N	361	-0-	-199	-0-	15 1	346 3	N	-0-			-0-
03	527 N	473	-0-	-54	-0-	19 1	454 3	N	-0-			-0-
04	420 N	406	-0-	-14	-0-	17 1	389 3	N	-0-			-0-
RATHKAMP, AUGUST				WELL #:		1 T	RRCID -> 022970		COMPL. DATE 11/16/1962		TOTAL DEPTH 9655	
											PERF. 9617 - 9632	
11	4650 X	4647	-0-	-3	-0-	216 1	4431 2	N	-0-			-0-
12	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	176 1	4762 3	N	-0-			-0-
01	4805 X	4613	-0-	-192	-0-	169 1	4444 3	N	-0-			-0-
02	4004 X	3785	-0-	-219	-0-	157 1	3628 3	N	-0-			-0-
03	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	194 1	4642 3	N	-0-			-0-
04	4290 X	4197	-0-	-93	-0-	178 1	4019 3	N	-0-			-0-
SPEARY (2600)				85043 852	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835								
LYONS		WELL #:		2	RRCID -> 161574		COMPL. DATE 03/05/1997		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 2527 - 2572	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SPEARY, EAST (WILCOX 9800)				85044 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP				084545								
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 109550		COMPL. DATE 10/22/1983		TOTAL DEPTH 9862		PERF. 9795 - 9801	
11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	100 1	1730 3	N	66	175 1		127
12	1767 N	891	-0-	-876	-0-	73 9	699 3	N	84			211
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	92 9	1556 3	N	76	180 1		107
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	84 9	1572 3	N	122	180 1		49
03	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	100 1	1796 3	N	97			146
*04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	134 9	1696 3	N	113			259
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC				532988								
ATOKA-GOHLKE				WELL #:		1	RRCID -> 207018		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 10045	
											PERF. 10015 - 10025	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

SPRING CREEK, N. (COLE)												85337 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.												606605									
LYNES, J. R. ET AL												WELL #: 1		RRCID -> 055375		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2114 - 2118	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-		64 1	236 2	2	N	-0-					-0-				
12		310 N	273	-0-	-37	-0-		58 1	215 2	2	N	-0-					-0-				
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-		18 1	69 2	2	N	-0-					-0-				
02		280 N	239	-0-	-41	-0-		49 1	190 2	2	N	-0-					-0-				
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-		47 1	183 2	2	N	-0-					-0-				
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-				
STAPP (FRIO -B-)												85603 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
DURANGO RESOURCES CORP.												235945									
PANTEL "B" G.U.												WELL #: 2		RRCID -> 170665		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 2918 - 2923	
11		60 X	60	-0-	-0-	-0-		60 2			N	-0-					-0-				
12		62 X	57	-0-	-5	-0-		57 2			N	-0-					-0-				
01		124 X	73	-0-	-51	-0-		73 2			N	-0-					-0-				
02		56 X	49	-0-	-7	-0-		49 2			N	-0-					-0-				
03		93 X	49	-0-	-44	-0-		49 2			N	-0-					-0-				
04		60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-				
STAPP (FRIO 3300)												85603 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC												224880									
CLEGG												WELL #: 1		RRCID -> 240878		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 3102 - 3104	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
STAPP, SOUTH (CATAHOULA)												85606 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
WOFFORD, C. J.												935452									
WOFFORD, M.												WELL #: 1		RRCID -> 127117		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 3912		PERF. 3648 - 3710	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
STEWART (6700 FRIO)												86101 754		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC												452996									
GROBERG, F.												WELL #: 1		RRCID -> 131511		COMPL. DATE 06/10/1989		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6605 - 6608	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-				
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-				
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-				

STINGRAY (EDWARDS) PIONEER NATURAL RES. USA, INC. ZAK GAS UNIT				86170 500 665748	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
WELL #:				1	RRCID ->	221074	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14165	-	14322			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	5094	-0-	-336	-0-	582	1 41 9	4471	3	N	37					157
12	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	601	1 136 9	5584	3	N	124	181	1			100
01	6510	X	5775	-0-	-735	-0-	601	1 89 9	5085	3	N	81					181
02	5880	X	4836	-0-	-1044	-0-	543	1 36 9	4257	3	N	33					214
03	6510	X	5249	-0-	-1261	-0-	601	1 41 9	4607	3	N	37					251
*04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	582	1 94 9	5541	3	N	85	179	1	5	8	152
C. L. HERMES GU				WELL #:	1	RRCID ->	221830	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	10140	-	14195		
11	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	291	1 6 9	1416	3	N	5					99
12	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	301	1 3 9	1269	3	N	3					102
01	1643	X	1136	-0-	-507	-0-	301	1 272 1	835	3	N	-0-					102
02	1596	X	1575	-0-	-21	-0-	272	1	1303	3	N	-0-					102
03	1767	X	1594	-0-	-173	-0-	301	1	1293	3	N	-0-					102
04	1710	X	964	-0-	-746	-0-	291	1	673	3	N	-0-					102
LEONARD KUENSTLER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	225004	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	14371	PERF.	15029	-	16904		
11	2790	X	2510	-0-	-280	-0-	89	1	2421	3	N	-0-					145
12	2883	X	484	-0-	-2399	-0-	2	1	482	3	N	-0-					145
01	2356	X	833	-0-	-1523	-0-	48	1	785	3	N	-0-					145
02	2352	X	725	-0-	-1627	-0-	725	3			N	-0-					145
03	2604	X	1445	-0-	-1159	-0-	62	1	1383	3	N	-0-					145
04	2520	X	877	-0-	-1643	-0-	49	1	828	3	N	-0-					145
STRAUCH-WILCOX (PETTUS) GAITHER PETROLEUM CORPORATION RICO				86545 400 292850	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE						
WELL #:				1	RRCID ->	246280	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	4111	PERF.	4014	-	4020			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900) WALLIS ENERGY, INC. SINCLAIR HUNT				86545 600 893997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE						
WELL #:				1	RRCID ->	140098	COMPL. DATE	11/13/1991	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7909	-	7972			
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAUCH-WILCOX (VELA)													86545 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.													778499						
ROBERTS													WELL #: 1	RRCID -> 149128	COMPL. DATE 02/09/1994	TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7753 - 7760			
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7	
01	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7	
02	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7	
03	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7	
STRAUCH-WILCOX (9600)													86545 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.													411736						
STRAUCH													WELL #: 1	RRCID -> 245917	COMPL. DATE 02/04/2009	TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9835 - 9860			
11	3101 R	3101	-0-	-0-	-0-	-0-	2961	2	140	9	N	127						302	
12	2821 #	2703	-0-	-118	-0-	-0-	2659	2	44	9	N	40	183	1				159	
01	2821 #	2424	-0-	-397	-0-	-0-	2401	2	23	9	N	21						180	
02	2884 #	2675	-0-	-209	-0-	-0-	2651	2	24	9	N	22						202	
03	3193 #	2959	-0-	-234	-0-	-0-	2935	2	24	9	N	22						224	
04	3090 #	3064	-0-	-26	-0-	-0-	2986	2	78	9	N	71	174	1				121	
STRAUCH-WILCOX (10800)													86545 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.													411736						
STRAUCH													WELL #: 1	RRCID -> 213963	COMPL. DATE 10/08/2005	TOTAL DEPTH 12030 PERF.10796 - 10856			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SUBLIME, SOUTH (FRIO 2500)													86867 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.													598796						
HAL, B. ALLEN ET AL													WELL #: 1-U	RRCID -> 146768	COMPL. DATE 08/12/1993	TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2494 - 2499			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-	
SUBLIME, SOUTH (FRIO 2960)													86867 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.													598796						
HAL, B. ALLEN ET AL													WELL #: 1-L	RRCID -> 146770	COMPL. DATE 08/12/1993	TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2962 - 2968			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333										
BAKER FAMILY TRUST A401				WELL #:	1	RRCID ->	245465	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	12241	PERF.	12272	- 15100
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14553 X	14553	-0-	-0-	B	-0-	13869	2	684	9	N	622	548	132
12	12586 X	1295	-0-	-11291	B	-0-	361	2	934	9	N	849	917	64
01	12586 X	10231	-0-	-2355	B	-0-	9266	2	965	9	N	877	909	32
02	11368 X	1032	-0-	-10336	B	-0-	24	2	1008	9	N	916	907	41
03	12586 X	9874	-0-	-2712	B	-0-	9267	2	607	9	N	552	543	50
*04	21497 X	21497	-0-	-0-	B	-0-	21296	2	201	9	N	183		233

OLSON-BAKER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	250483	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	11879	PERF.	11719	- 11878
11	6900 X	6007	-0-	-893	B	-0-	4961	2	1046	9	N	951	888	127
12	6479 X	4797	-0-	-1682	B	-0-	3918	2	879	9	N	799	875	51
01	6479 X	4628	-0-	-1851	B	-0-	3802	2	826	9	N	751	732	70
02	5857 X	5857	-0-	-0-	B	-0-	4487	2	1370	9	N	1245	1186	129
03	6200 X	4499	-0-	-1701	B	-0-	3806	2	693	9	N	630	710	49
04	6000 X	5171	-0-	-829	B	-0-	4216	2	955	9	N	868	830	87

BAKER FAMILY TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	255356	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	12165	PERF.	12510	- 15084
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BAKER FAMILY TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	255736	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	12055	PERF.	12682	- 16872
11	18960 X	14637	-0-	-4323	B	-0-	13082	2	1555	9	N	1414	1272	186
12	18042 X	14334	-0-	-3708	B	-0-	12621	2	1713	9	N	1557	1639	104
01	18042 X	14058	-0-	-3984	B	-0-	12478	2	1580	9	N	1436	1453	87
02	16296 X	13909	-0-	-2387	B	-0-	12253	2	1656	9	N	1505	1452	140
03	15934 X	14830	-0-	-1104	B	-0-	13030	2	1800	9	N	1636	1442	334
04	14640 X	13632	-0-	-1008	B	-0-	12111	2	1521	9	N	1383	1420	297

MARLENE OLSON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	255738	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	12061	PERF.	12216	- 16808
11	13860 X	11868	-0-	-1992	B	-0-	196	1	9930	2	N	1584	1771	151
							1742	9						
12	14477 X	12174	-0-	-2303	B	-0-	79	1	9680	2	N	2195	2177	169
							2415	9						
01	14477 X	9396	-0-	-5081	B	-0-	146	1	7611	2	N	1490	1464	195
							1639	9						
02	13076 X	10779	-0-	-2297	B	-0-	189	1	8827	2	N	1603	1637	161
							1763	9						
03	14229 X	12003	-0-	-2226	B	-0-	290	1	9735	2	N	1798	1820	139
							1978	9						
04	11880 X	10790	-0-	-1090	B	-0-	240	1	8699	2	N	1683	1742	80
							1851	9						

KUNDE				WELL #:	1	RRCID ->	258555	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	12785	PERF.	11440	- 11520
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333						
KUNDE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 258556		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 11504 PERF.11800 - 14405	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
MARLENE OLSON		WELL #:		1	RRCID -> 258557		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 12469 PERF. N/A	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
LASCA BUTLER SEARCY TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 258558		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 11553 PERF.11780 - 16593	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
ESKEW WEST UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 258559		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
COLVIN UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 266294		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
MARATHON OIL EF LLC		525398								
FRANKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 264903		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	2617		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	2617		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	2617		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	2617		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	2617		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	2617		Y	NO RPT	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
FOSTER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	265038	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	12829	PERF.12654	- 12736		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	2624			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	2624			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	2624			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	2624			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	2624			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	2624			Y	NO RPT			-0-
PATINO UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	265042	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	12888	PERF.12580	- 17884		
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	35062			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	35062			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	35062			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	35062			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	35062			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	35062			N	NO RPT			-0-
MAY UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	265086	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	12199	PERF.12151	- 12292		
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
KENEDY JONES UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	265100	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	12830	PERF.12750	- 12911		
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	1984			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	1984			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	1984			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	1984			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	1984			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	1984			N	NO RPT			-0-
LUNA UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	265151	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	12155	PERF.12050	- 12204		
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	586			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	586			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	586			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	586			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	586			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	586			Y	NO RPT			-0-
DIRECT ASSETS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	268162	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	12046	PERF.11880	- 12154		
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 899

SUGARKANE (CRETACEOUS)				86950 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333															
KUNDE NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 249467				COMPL. DATE 10/17/2007				TOTAL DEPTH 11836 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			

KARIS RESOURCES, LLC GRANT				451102															
				WELL #: 1				RRCID -> 265539				COMPL. DATE 07/16/2012				TOTAL DEPTH 7488 PERF. 5662 - 7084			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			

GARRETT				WELL #: 1				RRCID -> 266923				COMPL. DATE 07/06/2012				TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			

MARATHON OIL EF LLC KOWALIK 228-1				525398															
				WELL #: 1				RRCID -> 246035				COMPL. DATE 11/07/2008				TOTAL DEPTH 11575 PERF. 11861 - 16480			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT					-0-			
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-19419					N	-0-					-0-			
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-19419					N	-0-					-0-			
04	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT					-0-			

WESTON				WELL #: 1				RRCID -> 254609				COMPL. DATE 04/29/2011				TOTAL DEPTH 12556 PERF. 12784 - 15645			
11	47520 X	40709	-0-	-6811 B	-0-	1856	1	932	2	N	1752	48	0	1355	1	1309			
						35249	3	745	4										
12	52080 X	43300	-0-	-8780 B	-0-	1856	1	77	2	N	1275	63	0	1564	1	957			
						39103	3	861	4										
*01	52080 X	27516	-0-	-24564 B	-0-	1956	1	24126	3	N	855	43	0	896	1	873			
						493	4	941	9										
02	37996 X	564	-0-	-37432 B	-0-	278	3	286	4	N	-0-	519	1			354			
*03	43679 X	26801	-0-	-16878 B	-0-	804	1	23730	3	N	1480	55	0	1162	1	617			
						639	4	1628	9										
04	42270 X	25333	-0-	-16937 B	-0-	1152	1	23274	3	Y	470	26	0	1052	1	9			
						390	4	517	9										

SUGARKANE (CRETACEOUS)				//CONT.//	86950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
MORGAN UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	258278	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	11934	PERF.12360	-	16583
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
11	21570 X	20436	-0-	-1134 B	-0-	1500 1	381 2	N	3451	110 0	2807 1	793		
12	19220 X	11566	-0-	-7654 B	-0-	14397 3	362 4	N	374	86 0	696 1	385		
01	19375 X	12731	-0-	-6644 B	-0-	1500 1	19 2	N	977	91 0	693 1	578		
02	19068 X	9474	-0-	-9594 B	-0-	9546 3	90 4	N	2834	53 0	3133 1	226		
*03	21111 X	19427	-0-	-1684 B	-0-	1550 1	10017 3	Y	4234	342 0	4088 1	30		
04	20430 X	2455	-0-	-17975 B	-0-	89 4	1075 9	Y	1945	135 0	1805 1	35		
						721 1	5232 3							
						404 4	3117 9							
						333 1	14207 3							
						230 4	4657 9							
						315 3	2140 9							
KOWALIK 228-1R														
						WELL #:	1H	RRCID ->	259927	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	11986	PERF. N/A
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/20/2010														
RANCHO GRANDE TRUST 168-1														
						WELL #:	1H	RRCID ->	261448	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	11747	PERF.11890 - 16523
11	15690 X	1891	-0-	-13799 B	-0-	13 2	475 3	N	1089	4 0	1387 1	629		
12	22760 X	22760	-0-	-0- B	-0-	205 4	1198 9	N	382	225 0	531 1	255		
01	18118 X	18118	-0-	-0- B	-0-	44 2	22218 3	N	1918	161 0	1610 1	402		
02	16036 X	16036	-0-	-0- B	-0-	78 4	420 9	N	3161	137 0	2828 1	598		
*03	28125 X	28125	-0-	-0- B	-0-	15770 3	238 4	N	3257	30 0	3221 1	604		
04	22020 X	6325	-0-	-15695 B	-0-	2110 9			2139	2725 1		18		
						12141 3	418 4	N						
						3477 9								
						24066 3	476 4	N						
						3583 9								
						3708 3	264 4	Y						
						2353 9								
SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
KUNDE				109333										
				WELL #:	1	RRCID ->	225297	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	12785	PERF.11440	-	11520
11	2160 X	1383	-0-	-777	-0-	476 1	350 2	N	506	525 1		65		
12	1550 X	1110	-0-	-440	-0-	557 9			156	182 1		39		
01	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	555 1	383 2	N	398	365 1		72		
02	1288 X	977	-0-	-311	-0-	172 9			543	540 1		75		
03	1426 X	839	-0-	-587	-0-	695 1	904 2	N	353	338 1		90		
04	1980 X	677	-0-	-1303	-0-	438 9			370	369 1		91		
						115 1	265 2	N						
						597 9								
						112 1	339 2	N						
						388 9								
						116 1	154 2	N						
						407 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BORDOVSKY A7														
WELL #: 1 RRCID -> 247044 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12888 - 18204														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	10560 X	6789	-0-	-3771	-0-	1893	1	3247	2	N	1499	1649	1	231
12	10912 X	7061	-0-	-3851	-0-	1649	9	3127	2	N	1844	1658	1	417
01	8959 X	1964	-0-	-6995	-0-	1906	1	812	2	N	432	673	1	176
02	7308 X	4517	-0-	-2791	-0-	2028	9	2708	2	N	1276	1288	1	164
03	8091 X	3189	-0-	-4902	-0-	677	1	650	2	N	1272	1246	1	190
04	6840 X	5408	-0-	-1432	-0-	475	9	3295	2	N	1575	1239	1	526
						405	1							
						1404	9							
						1140	1							
						1399	9							
						380	1							
						1733	9							
KUNDE NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11800 - 14405														
11	3660 X	2098	-0-	-1562	-0-	831	1	610	2	N	597	543	1	109
12	3782 X	1773	-0-	-2009	-0-	657	9	556	2	N	373	371	1	111
01	3782 X	2429	-0-	-1353	-0-	807	1	921	2	N	726	721	1	116
02	3080 X	1077	-0-	-2003	-0-	410	9	388	2	N	473	537	1	52
03	2759 X	1671	-0-	-1088	-0-	709	1	736	2	N	630	541	1	141
*04	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	799	9	618	2	N	1308	1261	1	188
						169	1							
						520	9							
						242	1							
						693	9							
						468	1							
						1439	9							
MARLENE OLSON														
WELL #: 1 RRCID -> 251511 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12094 - 12310														
11	956 X	956	-0-	-0-	-0-	3	2	623	3	N	300	313	1	23
12	682 X	449	-0-	-233	-0-	330	9			N	-0-			23
01	682 X	618	-0-	-64	-0-	449	3	156	9	N	142	142	1	23
02	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			23
03	992 X	146	-0-	-846	-0-	1489	3			N	-0-			23
04	960 X	12	-0-	-948	-0-	146	3			N	-0-			23
						12	3			N	-0-			23
LASCA BUTLER SEARCY TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593														
11	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	6736	2	994	9	N	904	889	1	77
12	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	7754	2	1645	9	N	1495	1272	1	300
01	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	6264	2	1004	9	N	913	1090	1	123
02	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	5191	2	1519	9	N	1381	1444	1	60
03	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	5861	2	1597	9	N	1452	1443	1	69
04	7110 X	6832	-0-	-278	-0-	5651	2	1181	9	N	1074	1071	1	72
ESKEW WEST UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860														
11	5130 X	4613	-0-	-517	-0-	3930	2	683	9	N	621	700	1	95
12	5301 X	5239	-0-	-62	-0-	4575	2	664	9	N	604	548	1	151
01	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	4890	2	483	9	N	439	546	1	44
02	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	3957	2	480	9	N	436	359	1	121
03	5239 X	3591	-0-	-1648	-0-	3236	2	355	9	N	323	349	1	95
04	5190 X	4373	-0-	-817	-0-	3887	2	486	9	N	442	369	1	168

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12355 - 15787														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	1091	1	2826	2	N	761	726	1	227
12	4557 X	2230	-0-	-2327	-0-	837	9	695	2	N	397	369	1	255
01	1176 X	-0-	-0-	-1176	-0-	1098	1							255
02	T. A.	3488	-0-	3488	3488	437	9	2230	2	N	724	709	1	270
03	T. A.	6178	-0-	6178	9666	796	9	3968	2	N	769	742	1	297
*04	15011 X	5345	-0-	-9666	-0-	1364	1	3338	2	N	617	731	1	183
						846	9							
						1328	1							
						679	9							
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314														
11	19920 X	15152	-0-	-4768	-0-	685	1	11593	2	N	2613	2502	1	183
12	20584 X	16387	-0-	-4197	-0-	2874	9	12800	2	N	2948	2914	1	217
01	20584 X	15678	-0-	-4906	-0-	344	1	12047	2	N	3174	3146	1	245
02	18592 X	11667	-0-	-6925	-0-	3243	9	9728	2	N	1699	1816	1	128
03	20367 X	16078	-0-	-4289	-0-	140	1	12806	2	N	2917	2883	1	162
*04	17490 X	17490	-0-	-0-	-0-	3491	9	14132	2	N	3051	2957	1	256
						70	1							
						1869	9							
						63	1							
						3209	9							
						2	1							
						3356	9							
F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903														
11	12120 X	11224	-0-	-896	-0-	358	1	8822	2	N	1858	1793	1	281
12	21211 X	21211	-0-	-0-	-0-	2044	9	19170	2	N	1568	1638	1	211
01	24538 X	24538	-0-	-0-	-0-	316	1	22701	2	N	1352	1243	1	320
02	16297 X	16297	-0-	-0-	-0-	1725	9	14391	2	N	1373	1418	1	275
03	19039 X	19039	-0-	-0-	-0-	350	1	17040	2	N	1429	1422	1	282
04	16290 X	10970	-0-	-5320	-0-	1487	9	9012	2	N	1425	1419	1	288
						396	1							
						1510	9							
						427	1							
						1572	9							
						390	1							
						1568	9							
ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920														
11	20335 X	20335	-0-	-0-	-0-	18545	2	1790	9	N	1627	1624	1	187
12	20465 X	20465	-0-	-0-	-0-	18459	2	2006	9	N	1824	1839	1	172
01	18755 X	18408	-0-	-347	-0-	16408	2	2000	9	N	1818	1840	1	150
02	16940 X	12599	-0-	-4341	-0-	11366	2	1233	9	N	1121	1090	1	181
03	18755 X	16596	-0-	-2159	-0-	14826	2	1770	9	N	1609	1452	1	338
04	18150 X	17370	-0-	-780	-0-	15591	2	1779	9	N	1617	1618	1	337

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12525 - 16939															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	11986 X	11986	-0-	-0-	-0-	1400	1	8567	2	N	1835	1808	1		317
						2019	9								
12	9982 X	7528	-0-	-2454	-0-	531	1	5691	2	N	1187	942	1		562
						1306	9								
01	12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	1179	1	9294	2	N	2073	2003	1		632
						2280	9								
02	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	631	1	7785	2	N	1323	1813	1		142
						1455	9								
03	13429 X	13429	-0-	-0-	-0-	1159	1	9772	2	N	2271	2025	1		388
						2498	9								
*04	11337 X	11337	-0-	-0-	-0-	1489	1	8071	2	N	1615	1618	1		385
						1777	9								

DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500															
11	31440 X	25491	-0-	-5949	-0-	256	1	22828	2	N	2188	2166	1		154
						2407	9								
12	30101 X	22671	-0-	-7430	-0-	222	1	21122	2	N	1206	1279	1		81
						1327	9								
01	30101 X	15043	-0-	-15058	-0-	132	1	13330	2	N	1437	1287	1		231
						1581	9								
02	24696 X	5901	-0-	-18795	-0-	5550	2	351	9	N	319	371	1		179
03	26350 X	7757	-0-	-18593	-0-	7382	2	375	9	N	341	365	1		155
04	25500 X	3817	-0-	-21683	-0-	3463	2	354	9	N	322	328	1		149

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558															
11	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	693	1	5303	2	N	1673	1453	1		303
						1840	9								
12	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	1324	1	6703	2	N	1680	1907	1		76
						1848	9								
01	7750 X	5534	-0-	-2216	-0-	912	1	3119	2	N	1366	1301	1		141
						1503	9								
02	8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	913	1	5546	2	N	1632	1581	1		192
						1795	9								
03	7750 X	4243	-0-	-3507	-0-	392	1	2756	2	N	995	903	1		284
						1095	9								
*04	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	1176	1	6074	2	N	1752	1446	1		590
						1927	9								

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12579 - 16912															
11	10200 X	8272	-0-	-1928	-0-	7194	2	1078	9	N	980	896	1		357
12	10540 X	8688	-0-	-1852	-0-	7152	2	1536	9	N	1396	1443	1		310
01	9021 X	8129	-0-	-892	-0-	6929	2	1200	9	N	1091	1095	1		306
02	8148 X	7210	-0-	-938	-0-	6093	2	1117	9	N	1015	1082	1		239
03	8680 X	7482	-0-	-1198	-0-	6491	2	991	9	N	901	878	1		262
04	8400 X	7540	-0-	-860	-0-	5859	2	1681	9	N	1528	1437	1		353

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SCHEDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	19830 X	-0-	-0-	-19830	-0-				N	-0-			192
12	20491 X	5190	-0-	-15301	-0-	51	1	3128	3	N	1828	1757 1	263
						2011	9						
01	20491 X	6944	-0-	-13547	-0-	188	1	4492	3	N	2058	2113 1	208
						2264	9						
02	18508 X	4087	-0-	-14421	-0-	285	1	2195	3	N	1461	1394 1	275
						1607	9						
03	13268 X	4492	-0-	-8776	-0-	643	1	1896	3	N	1775	1701 1	349
						1953	9						
*04	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	621	1	5263	3	N	1359	1516 1	192
						1495	9						
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080													
11	31236 X	31236	-0-	-0-	-0-	2307	1	24878	2	N	3683	3634 1	326
						4051	9						
12	30876 X	30876	-0-	-0-	-0-	2220	1	24711	2	N	3586	3313 1	599
						3945	9						
01	30377 X	30377	-0-	-0-	-0-	2033	1	24587	2	N	3415	3852 1	162
						3757	9						
02	26723 X	26723	-0-	-0-	-0-	2281	1	21220	2	N	2929	2752 1	339
						3222	9						
03	25482 X	22643	-0-	-2839	-0-	1832	1	17655	2	N	2869	2761 1	447
						3156	9						
04	24660 X	21005	-0-	-3655	-0-	1828	1	16402	2	N	2523	2519 1	451
						2775	9						
RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789													
11	36870 X	25519	-0-	-11351	-0-	4336	1	20693	2	N	445	728 1	214
						490	9						
12	38099 X	25029	-0-	-13070	-0-	4130	1	20024	2	N	795	855 1	154
						875	9						
01	38099 X	20277	-0-	-17822	-0-	3099	1	16621	2	N	506	357 1	303
						557	9						
02	31220 X	19946	-0-	-11274	-0-	3681	1	15390	2	N	795	679 1	419
						875	9						
03	28923 X	23209	-0-	-5714	-0-	4917	1	17560	2	N	665	671 1	413
						732	9						
04	25530 X	22967	-0-	-2563	-0-	5239	1	16643	2	N	986	1180 1	219
						1085	9						
GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17713													
11	10500 X	9721	-0-	-779	-0-	760	1	6913	2	N	1862	1637 1	370
						2048	9						
12	9083 X	6910	-0-	-2173	-0-	983	1	4851	2	N	978	1084 1	264
						1076	9						
01	9083 X	5901	-0-	-3182	-0-	990	1	3317	2	N	1449	1419 1	294
						1594	9						
02	9072 X	5924	-0-	-3148	-0-	1384	1	3448	2	N	993	1108 1	179
						1092	9						
03	10044 X	6053	-0-	-3991	-0-	833	1	3942	2	N	1162	1100 1	241
						1278	9						
04	9720 X	4025	-0-	-5695	-0-	330	1	2651	2	N	949	1078 1	112
						1044	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	11670 X	9503	-0-	-2167	-0-	2031 938 9	1	6534	2	N	853	878	1	79
12	14243 X	14243	-0-	-0-	-0-	4862 1785 9	1	7596	2	N	1623	1375	1	327
01	12059 X	10787	-0-	-1272	-0-	3604 836 9	1	6347	2	N	760	840	1	247
02	10892 X	10354	-0-	-538	-0-	3550 1257 9	1	5547	2	N	1143	1012	1	378
03	12059 X	9739	-0-	-2320	-0-	2391 1190 9	1	6158	2	N	1082	1034	1	426
04	11670 X	7568	-0-	-4102	-0-	2070 1142 9	1	4356	2	N	1038	1149	1	315
SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018														
11	17414 X	17414	-0-	-0-	-0-	1784 3737 9	1	11893	3	N	3397	3500	1	73
12	16213 X	8795	-0-	-7418	-0-	518 2210 9	1	6067	3	N	2009	1808	1	274
01	16213 X	7991	-0-	-8222	-0-	535 2146 9	1	5310	3	N	1951	1653	1	572
02	16212 X	8499	-0-	-7713	-0-	496 2484 9	1	5519	3	N	2258	2243	1	587
03	17949 X	11335	-0-	-6614	-0-	1052 2792 9	1	7491	3	N	2538	2966	1	159
04	17370 X	9544	-0-	-7826	-0-	1197 2133 9	1	6214	3	N	1939	1784	1	314
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880														
11	6840 X	6586	-0-	-254	-0-	192 1165 9	1	5229	2	N	1059	1279	1	110
12	7068 X	6716	-0-	-352	-0-	72 1570 9	1	5074	2	N	1427	928	1	609
01	7068 X	6075	-0-	-993	-0-	126 1263 9	1	4686	2	N	1148	1267	1	490
02	6384 X	4838	-0-	-1546	-0-	174 861 9	1	3803	2	N	783	922	1	351
03	7068 X	4706	-0-	-2362	-0-	158 943 9	1	3605	2	N	857	916	1	292
04	6600 X	6257	-0-	-343	-0-	107 1241 9	1	4909	2	N	1128	1239	1	181
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300														
11	18210 X	8976	-0-	-9234	-0-	865 2181 9	1	5930	2	N	1983	2037	1	193
12	16492 X	11582	-0-	-4910	-0-	1470 2704 9	1	7408	2	N	2458	2315	1	336
01	15500 X	10976	-0-	-4524	-0-	1648 2785 9	1	6543	2	N	2532	2696	1	172
02	12432 X	9343	-0-	-3089	-0-	959 2537 9	1	5847	2	N	2306	2018	1	460
03	12028 X	10300	-0-	-1728	-0-	2061 2401 9	1	5838	2	N	2183	2397	1	246
04	11220 X	10050	-0-	-1170	-0-	2099 2407 9	1	5544	2	N	2188	2306	1	128

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	9480 X	6647	-0-	-2833	-0-	622 1	4393 2	N			1484	1485 1		195
12	9796 X	9389	-0-	-407	-0-	1632 9	6150 2	N			1763	1844 1		114
01	9796 X	7825	-0-	-1971	-0-	1300 1	5205 2	N			1804	1654 1		264
02	10376 X	10376	-0-	-0-	-0-	1939 9	7161 2	N			2222	2197 1		289
03	10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	636 1	7506 2	N			2137	2185 1		241
*04	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	1984 9	7240 2	N			2301	2026 1		516
						771 1								
						2444 9								
						738 1								
						2351 9								
						197 1								
						2531 9								
SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350														
11	26040 X	23525	-0-	-2515	-0-	1721 1	20880 2	N			840	722 1		349
12	26908 X	24826	-0-	-2082	-0-	924 9	21587 2	N			1552	1761 1		140
01	27863 X	27863	-0-	-0-	-0-	1532 1	23964 2	N			2358	2163 1		335
02	24033 X	24033	-0-	-0-	-0-	1707 9	21030 2	N			1665	1632 1		368
03	26660 X	21890	-0-	-4770	-0-	1305 1	19176 2	N			1242	1298 1		312
04	26970 X	24037	-0-	-2933	-0-	2594 9	20963 2	N			1507	1338 1		481
						1171 1								
						1832 9								
						1348 1								
						1366 9								
						1416 1								
						1658 9								
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207														
11	30000 X	374	-0-	-29626	-0-	47 1	327 2	N			-0-			240
12	31000 X	19327	-0-	-11673	-0-	1112 1	15380 2	N			2577	2598 1		219
01	21263 X	21263	-0-	-0-	-0-	2835 9	16838 2	N			2961	3005 1		175
02	13348 X	13348	-0-	-0-	-0-	1168 1	9990 2	N			2117	2170 1		122
03	15901 X	15901	-0-	-0-	-0-	3257 9	11913 2	N			2500	2081 1		541
04	20580 X	13663	-0-	-6917	-0-	1029 1	10502 2	N			1780	1682 1		639
						2329 9								
						1238 1								
						2750 9								
						1203 1								
						1958 9								
YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606														
11	13950 X	7154	-0-	-6796	-0-	124 1	5097 2	N			1757	1801 1		140
12	14415 X	11586	-0-	-2829	-0-	1933 9	8982 2	N			2250	2272 1		118
01	14415 X	10161	-0-	-4254	-0-	129 1	6889 2	N			2621	2481 1		258
02	12936 X	9070	-0-	-3866	-0-	2475 9	5285 2	N			2315	2295 1		278
03	13206 X	6738	-0-	-6468	-0-	389 1	3705 2	N			1883	1901 1		260
04	11220 X	405	-0-	-10815	-0-	2883 9	81 2	N			262	342 1		180
						1238 1								
						2547 9								
						962 1								
						2071 9								
						36 1								
						288 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
YANTA CENTRAL													
WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	21180 X	12881	-0-	-8299	-0-	439	1	10316	2	N	1933	2445 1	104
12	21886 X	15319	-0-	-6567	-0-	2126	9	10624	2	N	3460	3468 1	96
01	21886 X	17953	-0-	-3933	-0-	889	1	12266	2	N	4094	3636 1	554
02	19768 X	5870	-0-	-13898	-0-	3806	9	3947	2	N	1158	1503 1	209
03	21886 X	13636	-0-	-8250	-0-	1184	1	9870	2	N	2925	2600 1	534
04	17370 X	12618	-0-	-4752	-0-	4503	9	9480	2	N	2455	2410 1	579
						649	1						
						1274	9						
						548	1						
						3218	9						
						437	1						
						2701	9						
ARNOLD UNIT A													
WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950													
11	67110 X	39916	-0-	-27194	-0-	711	1	37320	2	N	1714	1764 1	182
12	69316 X	52233	-0-	-17083	-0-	1885	9	49319	2	N	2104	2100 1	186
01	55397 X	48551	-0-	-6846	-0-	600	1	45740	2	N	2113	1742 1	557
02	43288 X	43288	-0-	-0-	-0-	2314	9	41156	2	N	1580	1860 1	277
03	49445 X	48760	-0-	-685	-0-	487	1	46197	2	N	1901	1735 1	443
04	47850 X	44529	-0-	-3321	-0-	2324	9	42158	2	N	1686	1860 1	269
						394	1						
						1738	9						
						472	1						
						2091	9						
						516	1						
						1855	9						
F. MALEK UNIT R													
WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933													
11	27270 X	17882	-0-	-9388	-0-	168	1	14945	2	N	2517	2640 1	162
12	27094 X	15454	-0-	-11640	-0-	2769	9	13213	2	N	1836	1830 1	168
01	24862 X	15489	-0-	-9373	-0-	221	1	12263	2	N	2727	2682 1	213
02	20272 X	11671	-0-	-8601	-0-	2020	9	9768	2	N	1583	1447 1	349
03	19034 X	11924	-0-	-7110	-0-	226	1	9357	2	N	1771	1952 1	168
04	17880 X	12471	-0-	-5409	-0-	3000	9	10393	2	N	1698	1716 1	150
						162	1						
						1741	9						
						619	1						
						1948	9						
						210	1						
						1868	9						
OWENS UNIT A													
WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365													
11	292260 X	35695	-0-	-256565	-0-	614	1	26058	3	N	8203	8141 1	625
12	95883 X	33589	-0-	-62294	-0-	9023	9	25146	3	N	7050	7468 1	207
01	89063 X	30027	-0-	-59036	-0-	688	1	21415	3	N	7117	7130 1	194
02	45052 X	21204	-0-	-23848	-0-	7755	9	14679	3	N	5357	5017 1	534
03	46965 X	26955	-0-	-20010	-0-	783	1	19739	3	N	5723	6109 1	148
04	35700 X	24675	-0-	-11025	-0-	7829	9	18553	3	N	5149	5103 1	194
						632	1						
						5893	9						
						921	1						
						6295	9						
						458	1						
						5664	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
F. MALEK UNIT M													
WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	29580 X	22239	-0-	-7341	-0-	526	1	18774	2	N	2672	2598 1	220
12	36673 X	20903	-0-	-15770	-0-	2939	9	17687	2	N	2405	2477 1	148
01	36673 X	19844	-0-	-16829	-0-	570	1	15924	2	N	3071	3132 1	87
02	16257 X	16257	-0-	-0-	-0-	2646	9	13452	2	N	2150	2052 1	185
03	17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	542	1	14206	2	N	2165	2224 1	126
*04	15884 X	15884	-0-	-0-	-0-	3378	9	13029	2	N	2215	2185 1	156
						440	1						
						2365	9						
						547	1						
						2382	9						
						418	1						
						2437	9						
GONZALES UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365													
11	40260 X	7940	-0-	-32320	-0-	7035	2	905	9	N	823	854 1	58
12	41602 X	40101	-0-	-1501	-0-	33088	2	7013	9	N	6375	5991 1	442
01	41602 X	36969	-0-	-4633	-0-	31285	2	5684	9	N	5167	5075 1	534
02	33308 X	33308	-0-	-0-	-0-	28773	2	4535	9	N	4123	4503 1	154
03	40114 X	34611	-0-	-5503	-0-	29400	2	5211	9	N	4737	4510 1	381
04	38820 X	33286	-0-	-5534	-0-	28244	2	5042	9	N	4584	4907 1	58
A. VAUGHN UNIT A													
WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984													
11	50940 X	26050	-0-	-24890	-0-	279	1	21123	3	N	4225	4349 1	168
12	40734 X	27037	-0-	-13697	-0-	4648	9	21603	3	N	4593	4060 1	701
01	30734 X	21770	-0-	-8964	-0-	382	1	17558	3	N	3512	4074 1	139
02	18028 X	18028	-0-	-0-	-0-	5052	9	14400	3	N	3086	3078 1	147
03	19386 X	19386	-0-	-0-	-0-	349	1	15493	3	N	3352	3126 1	373
*04	18717 X	18717	-0-	-0-	-0-	3863	9	14764	3	Y	3414	1639 0	169
						233	1						
						3395	9						
						206	1						
						3687	9						
						198	1						
						3755	9						
F. MALEK UNIT L													
WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840													
11	69210 X	55504	-0-	-13706	-0-	514	1	50842	2	N	3771	3961 1	216
12	71517 X	51852	-0-	-19665	-0-	4148	9	47496	2	N	3372	3493 1	95
01	51077 X	49867	-0-	-1210	-0-	647	1	44637	2	N	4149	3755 1	489
02	35705 X	35705	-0-	-0-	-0-	3709	9	32597	2	N	2363	2556 1	296
03	41078 X	41078	-0-	-0-	-0-	666	1	37131	2	N	3036	3086 1	246
*04	38885 X	38885	-0-	-0-	-0-	4564	9	35047	2	N	3002	3050 1	198
						509	1						
						2599	9						
						607	1						
						3340	9						
						536	1						
						3302	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
MOY UNIT A																
WELL #: 1																
RRCID -> 264723																
COMPL. DATE 09/03/2011																
TOTAL DEPTH 13036																
PERF.13250 - 18375																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	38850 X	18590	-0-	-20260	-0-	15	1	15173	3	N	3093	3485	1			330
						3402	9									
12	35123 X	17458	-0-	-17665	-0-	13701	3	3757	9	N	3415	3321	1			424
01	35123 X	14310	-0-	-20813	-0-	2	1	11317	3	N	2719	2784	1			359
						2991	9									
02	22960 X	12427	-0-	-10533	-0-	350	1	9313	3	N	2513	2596	1			276
						2764	9									
03	24428 X	11193	-0-	-13235	-0-	260	1	8477	3	N	2233	2037	1			472
						2456	9									
04	18600 X	13283	-0-	-5317	-0-	92	1	10143	3	N	2771	2555	1			688
						3048	9									
WILLEKE UNIT A																
WELL #: 1																
RRCID -> 265472																
COMPL. DATE 06/20/2012																
TOTAL DEPTH 13358																
PERF.13792 - 18078																
11	140190 X	15489	-0-	-124701	-0-	1212	1	12541	2	N	1578	1628	1			192
						1736	9									
12	144863 X	20254	-0-	-124609	-0-	1185	1	15747	2	N	3020	2636	1			576
						3322	9									
01	144863 X	19180	-0-	-125683	-0-	1344	1	15381	2	N	2232	2550	1			258
						2455	9									
02	19057 X	19057	-0-	-0-	-0-	1373	1	15328	2	N	2142	2283	1			117
						2356	9									
03	20243 X	8307	-0-	-11936	-0-	607	1	6783	2	N	834	831	1			120
						917	9									
*04	19632 X	19632	-0-	-0-	-0-	297	1	15189	2	N	3769	3652	1			237
						4146	9									
COLVIN UNIT A																
WELL #: 1																
RRCID -> 266263																
COMPL. DATE 12/15/2011																
TOTAL DEPTH 12049																
PERF.12276 - 18157																
*05	36642	56778	-0-	20136	413983	731	1	44409	2	N	10580	10746	1			468
						11638	9									
06	35460	23146	-0-	-12314	401669	235	1	18007	2	N	4458	4476	1			450
						4904	9									
07	36642	43042	-0-	6400	408069	508	1	33989	2	N	7768	8021	1			197
						8545	9									
08	451241 X	43172	-0-	-408069	-0-	654	1	35739	2	N	6163	6276	1			84
						6779	9									
09	35460 X	30258	-0-	-5202	-0-	309	1	25175	2	N	4340	4210	1			214
						4774	9									
10	40786 X	40786	-0-	-0-	-0-	511	1	34423	2	N	5320	5393	1			141
						5852	9									
11	35460 X	32014	-0-	-3446	-0-	374	1	26918	2	N	4293	4253	1			181
						4722	9									
12	36642 X	32167	-0-	-4475	-0-	347	1	27654	2	N	3787	3718	1			250
						4166	9									
01	36642 X	29269	-0-	-7373	-0-	371	1	24475	2	N	4021	4168	1			103
						4423	9									
02	33096 X	24833	-0-	-8263	-0-	369	1	20540	2	N	3567	3583	1			87
						3924	9									
03	36642 X	847	-0-	-35795	-0-	51	1	796	2	N	-0-					87
04	32010 X	31161	-0-	-849	-0-	390	1	25740	2	N	4574	4525	1			136
						5031	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333										
F. MALEK UNIT U		WELL #:		1	RRCID -> 266265		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 12296		PERF.13453 - 18783			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	SHUT IN	86505	-0-	86505	412994	701 1	71046 2	N	13416	13542 1				708
06	SHUT IN	54932	-0-	54932	467926	14758 9	579 1	44529 2	N	8931	9440 1			199
07	9982	44496	-0-	34514	502440	9824 9	440 1	35918 2	N	7398	7072 1			525
08	544753 X	42313	-0-	-502440	-0-	8138 9	568 1	35018 2	N	6115	6461 1			179
09	36541 X	36541	-0-	-0-	-0-	6727 9	688 1	30718 2	N	4668	4407 1			440
10	27791 X	27791	-0-	-0-	-0-	5135 9	205 1	23277 2	N	3917	3685 1			672
11	24034 X	24034	-0-	-0-	-0-	4309 9	226 1	19784 2	N	3658	3897 1			433
12	23558 X	23558	-0-	-0-	-0-	4024 9	286 1	19569 2	N	3366	3580 1			219
01	22088 X	22088	-0-	-0-	-0-	3703 9	338 1	17456 2	N	3904	3533 1			590
02	20640 X	20640	-0-	-0-	-0-	4294 9	227 1	17368 2	N	2768	3037 1			321
03	21499 X	21499	-0-	-0-	-0-	3045 9	11 1	18457 2	N	2755	2919 1			157
*04	19516 X	19516	-0-	-0-	-0-	3031 9	5 1	16636 2	N	2614	2553 1			218
						2875 9								

WOLFF UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 266266		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 12945		PERF.13198 - 16709	
*05	SHUT IN	69224	-0-	69224	69224	66671 2	2553 9	N	2321	2227 1		94
06	SHUT IN	83394	-0-	83394	152618	454 1	80234 2	N	2460	2268 1		286
07	105400	82477	-0-	-22923	129695	2706 9	425 1	79619 2	N	2212	2350 1	148
08	191125 X	61430	-0-	-129695	-0-	2433 9	308 1	59362 2	N	1600	1535 1	213
09	102000 X	64146	-0-	-37854	-0-	1760 9	341 1	61601 2	N	2004	1954 1	263
10	105400 X	72748	-0-	-32652	-0-	2204 9	274 1	70834 2	N	1491	1606 1	148
11	102000 X	56115	-0-	-45885	-0-	1640 9	168 1	54570 2	N	1252	1279 1	121
12	105400 X	50309	-0-	-55091	-0-	1377 9	8 1	49111 2	N	1082	1113 1	90
01	105400 X	44831	-0-	-60569	-0-	1190 9	249 1	43167 2	N	1286	1247 1	129
02	95200 X	34363	-0-	-60837	-0-	1415 9	319 1	33277 2	N	697	727 1	99
03	105400 X	35486	-0-	-69914	-0-	767 9	309 1	33661 2	N	1378	1100 1	377
04	56130 X	32639	-0-	-23491	-0-	1516 9	260 1	31701 2	N	616	896 1	97
						678 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BURGESS UNIT A															
WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878															
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
*05	62000	68233	-0-	6233	186854	518	1	52150	2	N	14150	14964	1	243	
06	60000	49384	-0-	-10616	176238	15565	9	37686	2	N	10190	9630	1	803	
07	62000	43605	-0-	-18395	157843	489	1	34472	2	N	7896	8398	1	301	
08	204928 X	47085	-0-	-157843	-0-	11209	9	39069	2	N	7002	7028	1	275	
09	60000 X	38260	-0-	-21740	-0-	447	1	31669	2	N	5757	5759	1	273	
10	62000 X	30625	-0-	-31375	-0-	8686	9	25431	2	N	4412	4446	1	239	
11	60000 X	29901	-0-	-30099	-0-	314	1	24680	2	N	4375	4474	1	140	
12	62000 X	27493	-0-	-34507	-0-	7702	9	22383	2	N	4281	4065	1	356	
01	62000 X	27730	-0-	-34270	-0-	258	1	22612	2	N	4302	4270	1	388	
02	56000 X	16785	-0-	-39215	-0-	6333	9	12814	2	N	3202	3196	1	394	
03	62000 X	10317	-0-	-51683	-0-	341	1	7780	2	N	2022	2217	1	199	
04	29910 X	21097	-0-	-8813	-0-	4853	9	15664	2	N	4481	4298	1	382	
						408	1								
						4813	9								
						401	1								
						4709	9								
						386	1								
						4732	9								
						449	1								
						3522	9								
						313	1								
						2224	9								
						504	1								
						4929	9								
POGUE UNIT A															
WELL #: 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176															
11	35950 X	35950	-0-	-0-	-0-	2556	1	26405	2	N	6354	6397	1	134	
12	32422 X	32422	-0-	-0-	-0-	6989	9	23874	2	N	5369	5159	1	344	
01	23333 X	23333	-0-	-0-	-0-	2642	1	17624	2	N	4395	4463	1	276	
02	31597 X	31597	-0-	-0-	-0-	5906	9	26255	2	N	4645	4509	1	412	
03	17552 X	17552	-0-	-0-	-0-	874	1	13982	2	N	3066	3111	1	367	
*04	28846 X	28846	-0-	-0-	-0-	4835	9	23645	2	N	4533	4281	1	619	
						232	1								
						5110	9								
						197	1								
						3373	9								
						215	1								
						4986	9								
RUHMANN UNIT A															
WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695															
11	59568 X	59568	-0-	-0-	-0-	719	1	53195	2	N	5140	5390	1	371	
12	49566 X	49566	-0-	-0-	-0-	5654	9	43804	2	N	4580	4633	1	318	
01	44405 X	44405	-0-	-0-	-0-	724	1	39207	2	N	4350	4457	1	211	
02	41515 X	41515	-0-	-0-	-0-	5038	9	36751	2	N	3939	3851	1	299	
03	42808 X	42808	-0-	-0-	-0-	413	1	37605	2	N	4009	4013	1	295	
*04	36158 X	36158	-0-	-0-	-0-	4785	9	31779	2	N	3299	3456	1	138	
						431	1								
						4333	9								
						793	1								
						4410	9								
						750	1								
						3629	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	159210 X	95262	-0-	-63948	-0-	331 1	91701 2	N	2936	3061 1				138
12	164517 X	88850	-0-	-75667	-0-	3230 9								
01	164517 X	84301	-0-	-80216	-0-	259 1	85314 2	N	2979	2958 1				159
02	148596 X	69986	-0-	-78610	-0-	3277 9								
03	164517 X	71115	-0-	-93402	-0-	255 1	81243 2	N	2548	2443 1				264
04	95250 X	63979	-0-	-31271	-0-	2803 9								
						201 1	67317 2	N	2244	2070 1				438
						2468 9								
						54 1	69077 2	N	1804	2135 1				107
						1984 9								
						67 1	62067 2	N	1677	1673 1				111
						1845 9								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	50768	-0-	50768	50768	7 1	42644 2	N	7379	6345 1				1034
01	152199 X	101431	-0-	-50768	-0-	8117 9								
02	80734 X	80734	-0-	-0-	-0-	65 1	85328 2	N	14580	14964 1				650
03	87482 X	87482	-0-	-0-	-0-	16038 9								
*04	84080 X	84080	-0-	-0-	-0-	432 1	69161 2	N	10128	10504 1				274
						11141 9								
						398 1	74127 2	N	11779	11438 1				615
						12957 9								
						407 1	71738 2	N	10850	10903 1				562
						11935 9								
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996														
11	81540 X	48508	-0-	-33032	-0-	375 1	47235 2	N	816	554 1				262
12	84258 X	61631	-0-	-22627	-0-	898 9								
01	84258 X	45556	-0-	-38702	-0-	434 1	60425 2	N	702	911 1				53
02	76104 X	38484	-0-	-37620	-0-	772 9								
03	84258 X	36126	-0-	-48132	-0-	580 1	44171 2	N	732	549 1				236
04	59640 X	33388	-0-	-26252	-0-	805 9								
						540 1	37552 2	N	356	538 1				54
						392 9								
						565 1	34967 2	N	540	516 1				78
						594 9								
						441 1	32404 2	N	494	358 1				214
						543 9								
COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221														
11	50190 X	24579	-0-	-25611	-0-	127 1	19471 2	N	4528	4092 1				436
12	59406 X	59406	-0-	-0-	-0-	4981 9								
01	58789 X	58789	-0-	-0-	-0-	391 1	45991 2	N	11840	11742 1				534
02	48473 X	48473	-0-	-0-	-0-	13024 9								
03	51863 X	2407	-0-	-49456	-0-	414 1	46112 2	N	11148	11125 1				557
*04	53857 X	53857	-0-	-0-	-0-	12263 9								
						343 1	38421 2	N	8826	9252 1				131
						9709 9								
						18 1	1524 2	N	786	357 1				560
						865 9								
						338 1	42582 2	N	9943	10007 1				496
						10937 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BEARDSLEY UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12377 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	8121	-0-	8121	8121	7429	4	692	9	N	629	347	1	282
03	SHUT IN	21807	-0-	21807	29928	300	1	16356	2	N	4683	4423	1	542
						5151	9							
04	SHUT IN	60492	-0-	60492	90420	567	1	46932	2	N	11812	11859	1	495
						12993	9							
F. MALEK UNIT L														
WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	58921	-0-	58921	58921	545	1	53143	2	N	4757	4368	1	389
						5233	9							
01	149984 X	91063	-0-	-58921	-0-	909	1	82070	2	N	7349	7307	1	431
						8084	9							
02	75407 X	75407	-0-	-0-	-0-	575	1	67613	2	N	6563	6766	1	228
						7219	9							
03	79321 X	79321	-0-	-0-	-0-	571	1	71219	2	N	6846	6607	1	467
						7531	9							
*04	89660 X	89660	-0-	-0-	-0-	487	1	81233	2	N	7218	7053	1	632
						7940	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E														
WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	958	-0-	958	958	958	4			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	828	-0-	828	1786	500	4	328	9	N	298	162	1	136
03	SHUT IN	6575	-0-	6575	8361	106	1	4893	2	N	1433	987	1	582
						1576	9							
04	SHUT IN	100126	-0-	100126	108487	749	1	86217	2	N	11964	11705	1	841
						13160	9							
ARNOLD UNIT B														
WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 12841 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN	5201	-0-	5201	5201	78	1	4481	2	N	584	483	1	101
						642	9							
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5201					N	-0-			101
F. MALEK UNIT Y														
WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496														
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	31799	-0-	31799	31799	1168	1	24188	2	N	5857	5275	1	582
						6443	9							
02	87448 X	55649	-0-	-31799	-0-	2822	1	41973	2	N	9867	10009	1	440
						10854	9							
03	57876 X	57876	-0-	-0-	-0-	2920	1	43756	2	N	10182	9839	1	783
						11200	9							
*04	51713 X	51713	-0-	-0-	-0-	2817	1	39159	2	N	8852	9099	1	536
						9737	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	45227	-0-	45227	45227	38002	2	7225	9	N	6568	5929 1	639
02	139808 X	94581	-0-	-45227	-0-	36	1	80994	2	N	12319	12156 1	802
						13551	9						
03	91574 X	88825	-0-	-2749	-0-	76592	2	12233	9	N	11121	11138 1	785
*04	69272 X	69272	-0-	-0-	-0-	78	1	59406	2	N	8898	9226 1	457
						9788	9						
1893 OIL & GAS LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761													
11	SHUT IN	216	-0-	216	2829	216	2			N	-0-		448
12	SHUT IN	92213	-0-	92213	95042	733	1	79512	2	N	10880	10884 1	444
						11968	9						
01	202398 X	107356	-0-	-95042	-0-	699	1	92875	2	N	12529	12425 1	548
						13782	9						
02	93243 X	93243	-0-	-0-	-0-	422	1	81912	2	N	9917	9643 1	822
						10909	9						
03	92923 X	92923	-0-	-0-	-0-	378	1	81216	2	N	10299	10635 1	486
						11329	9						
04	85200 X	79632	-0-	-5568	-0-	274	1	69181	2	N	9252	9158 1	580
						10177	9						
STOLTE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266482 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11900 - 16794													
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	2898	-0-	2898	2898	1552	4	1346	9	N	1224	941 1	283
03	SHUT IN	36204	-0-	36204	39102	567	1	23650	2	N	10897	10372 1	808
						11987	9						
04	SHUT IN	55781	-0-	55781	94883	668	1	38511	2	N	15093	14833 1	1068
						16602	9						
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12607 PERF. N/A													
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047													
11	102983 X	102983	-0-	-0-	-0-	491	1	92164	2	N	9389	9317 1	466
						10328	9						
12	110306 X	110306	-0-	-0-	-0-	433	1	99820	2	N	9139	8969 1	636
						10053	9						
01	88164 X	88164	-0-	-0-	-0-	389	1	80427	2	N	6680	7031 1	285
						7348	9						
02	76244 X	67312	-0-	-8932	-0-	283	1	60945	2	N	5531	5079 1	737
						6084	9						
03	84413 X	54025	-0-	-30388	-0-	342	1	49881	2	N	3456	4040 1	153
						3802	9						
*04	37602 X	37602	-0-	-0-	-0-	145	1	33926	2	N	3210	3228 1	135
						3531	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														//CONT.// 86950 600				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																													
WILLEKE UNIT A														WELL #: 2				RRCID -> 266823				COMPL. DATE 10/08/2012				TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039			
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	*	AMT	CODE	EOM BALANCE							
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
12		T. A.	36742	-0-	-0-	36742	36742			547	1	27697	2	N		7725		7165	1			560							
01		96432 X	59690	-0-	-0-	-36742	-0-			8498	9				N														
02		67936 X	67936	-0-	-0-	-0-	-0-			1323	1	44943	2	N		12204		12567	1			197							
03		102770 X	102770	-0-	-0-	-0-	-0-			13424	9				N														
*04		80557 X	80557	-0-	-0-	-0-	-0-			1490	1	51455	2	N		13628		13495	1			330							
										14991	9																		
										1774	1	78418	2	N		20525		20299	1			556							
										22578	9																		
										1418	1	62633	2	N		15005		14654	1			907							
										16506	9																		

SCHENDEL UNIT A 189														WELL #: 2				RRCID -> 266838				COMPL. DATE 08/30/2012				TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327			
11		T. A.	68419	-0-	-0-	68419	71216			1436	1	50549	2	N		14940		14238	1			831							
12		T. A.	83962	-0-	-0-	83962	155178			16434	9				N														
01		243025 X	87847	-0-	-0-	-155178	-0-			1747	1	64195	2	N		16382		16344	1			869							
02		65219 X	65219	-0-	-0-	-0-	-0-			18020	9				N														
03		74400 X	74400	-0-	-0-	-0-	-0-			1818	1	66027	2	N		18184		18304	1			749							
04		65760 X	62938	-0-	-0-	-2822	-0-			20002	9				N														
										1542	1	49198	2	N		13163		13683	1			229							
										14479	9																		
										1533	1	54659	2	N		16553		16352	1			430							
										18208	9																		
										1227	1	45599	2	N		14647		14638	1			439							
										16112	9																		

SPINN UNIT A														WELL #: 1				RRCID -> 266841				COMPL. DATE 08/25/2012				TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-							
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-							
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-							
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-							
03		T. A.	15859	-0-	-0-	15859	15859			35	1	1967	2	N		-0-						-0-							
04		T. A.	44107	-0-	-0-	44107	59966			13857	4																		
										355	1	41842	2	N		1736		1615	1			121							
										1910	9																		

BETTY KENNEDY UNIT A														WELL #: 3				RRCID -> 267401				COMPL. DATE 11/11/2012				TOTAL DEPTH 12553 PERF. N/A			
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-							
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-							
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-							
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-							
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-							
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-							

CINCO NATURAL RESOURCES CORP.														153474															
KELLAM														WELL #: 2H				RRCID -> 261774				COMPL. DATE 11/05/2010				TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154			
11		19260 X	15690	-0-	-0-	-3570	-0-			4545	1	11145	2	N		-0-						-0-							
12		19871 X	15173	-0-	-0-	-4698	-0-			5015	1	10158	2	N		-0-						-0-							
01		18910 X	13554	-0-	-0-	-5356	-0-			4106	1	9448	2	N		-0-						-0-							
02		13412 X	11415	-0-	-0-	-1997	-0-			3640	1	7775	2	N		-0-						-0-							
03		14849 X	10905	-0-	-0-	-3944	-0-			3470	1	7435	2	N		-0-						-0-							
04		14370 X	13209	-0-	-0-	-1161	-0-			4040	1	9169	2	N		-0-						-0-							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CITY: LIVE OAK	
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.														
HAMMAN														
WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347														
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	11940 X	9560	-0-	-2380	-0-	2808	1	6752	2	N	-0-		-0-	
12	11284 X	5062	-0-	-6222	-0-	1694	1	3368	2	N	-0-		-0-	
01	11284 X	6896	-0-	-4388	-0-	2116	1	4780	2	N	-0-		-0-	
02	7448 X	6480	-0-	-968	-0-	2074	1	4406	2	N	-0-		-0-	
03	8246 X	7054	-0-	-1192	-0-	2254	1	4800	2	N	-0-		-0-	
04	7980 X	6773	-0-	-1207	-0-	2080	1	4693	2	N	-0-		-0-	
DENA FOREHAND														
WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815														
11	2190 X	1781	-0-	-409	-0-	743	1	1038	2	N	-0-		-0-	
12	2077 X	629	-0-	-1448	-0-	284	1	345	2	N	-0-		-0-	
01	2077 X	2008	-0-	-69	-0-	799	1	1209	2	N	-0-		-0-	
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	603	1	796	2	N	-0-		-0-	
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	431	1	371	2	N	-0-		-0-	
04	1470 N	1118	-0-	-352	-0-	543	1	575	2	N	-0-		-0-	
ENAUQA SOLUTIONS, LLC														
CAT-KENEDY SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5980 - 6756														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION														
CROW A														
WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692														
11	T. A.	24807	-0-	24807	34791	169	1	18465	2	N	5612	5484	1	224
						6173	9							
12	T. A.	69631	-0-	69631	104422	417	1	54083	2	N	13755	13542	1	437
						15131	9							
01	0 W	93861	-0-	93861	198283	517	1	73184	2	N	18327	17636	1	1128
						20160	9							
02	0 W	78220	-0-	78220	276503	802	1	62148	2	N	13882	14161	1	849
						15270	9							
03	0 W	85544	-0-	85544	362047	883	1	68004	2	N	15143	15516	1	476
						16657	9							
04	0 W	68238	-0-	68238	430285	811	1	53180	2	N	12952	12864	1	564
						14247	9							
GREENHUNTER WATER, LLC														
TE KENEDY SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC				525398							
KENNEDY		WELL #:		1H		RRCID -> 244929		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 16530	
										PERF.12298 - 16308	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		5250 X	4677	-0-	-573	-0-	2175 1	40 2	N	828	8 0 523 1 931
							1513 3	38 4			
12		5425 X	2753	-0-	-2672	-0-	2175 1	161 3	N	334	11 0 679 1 575
							50 4	367 9			
01		10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	2250 1	6872 3	N	1280	42 0 1150 1 663
							84 4	1408 9			
02		9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	2069 1	6142 3	N	1129	41 0 1031 1 720
							76 4	1242 9			
*03		7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	1700 1	5433 3	Y	545	30 0 1235 1 -0-
							91 4	600 9			
*04		18684 X	18684	-0-	-0-	-0-	17540 3	1144 9	Y	1040	1013 1 27
EASLEY UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 258260		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 12649	
										PERF.12710 - 15500	
11		18990 X	18235	-0-	-755	-0-	1524 1	407 2	N	779	105 0 710 1 670
							15386 3	61 4			
12		17856 X	15115	-0-	-2741	-0-	1524 1	25 2	N	698	102 0 674 1 592
							12740 3	58 4			
01		14384 X	10452	-0-	-3932	-0-	1530 1	8453 3	N	426	69 0 360 1 589
							469 9				
02		17024 X	12114	-0-	-4910	-0-	1146 1	10272 3	N	568	93 0 826 1 238
							71 4	625 9			
*03		18848 X	8256	-0-	-10592	-0-	816 1	7001 3	Y	385	19 0 363 1 3
							15 4	424 9			
04		18240 X	9924	-0-	-8316	-0-	8241 3	1683 9	Y	1530	1493 1 40
PATINO UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 259794		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 12888	
										PERF.12580 - 17884	
11		19980 X	15545	-0-	-4435	-0-	3121 1	300 2	N	695	139 0 556 1 327
							11312 3	47 4			
12		20646 X	8886	-0-	-11760	-0-	3121 1	10 2	N	649	88 0 604 1 284
							5041 3	714 9			
01		25626 X	25626	-0-	-0-	-0-	3180 1	19898 3	N	2264	259 0 1720 1 569
							58 4	2490 9			
02		25382 X	25382	-0-	-0-	-0-	23140 3	2242 9	N	2038	213 0 1820 1 18
*03		20659 X	20659	-0-	-0-	-0-	18548 3	2111 9	N	1919	289 0 1618 1 30
*04		18411 X	18411	-0-	-0-	-0-	16873 3	1538 9	N	1398	148 0 1232 1 48
LUNA UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 259817		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 12155	
										PERF.12050 - 17230	
11		19170 X	12439	-0-	-6731	-0-	1530 1	200 2	N	2615	37 0 2552 1 843
							7570 3	262 4			
12		14012 X	9581	-0-	-4431	-0-	1530 1	11 2	N	2062	32 0 1952 1 921
							5591 3	181 4			
01		12431 X	11273	-0-	-1158	-0-	1551 1	6511 3	N	2696	38 0 2393 1 1186
							245 4	2966 9			
02		11620 X	9845	-0-	-1775	-0-	1428 1	6401 3	N	1618	40 0 2300 1 464
							236 4	1780 9			
*03		12865 X	12704	-0-	-161	-0-	1570 1	8115 3	N	2526	44 0 2338 1 608
							240 4	2779 9			
04		12450 X	4408	-0-	-8042	-0-	153 1	3377 3	N	742	1 0 1321 1 28
							62 4	816 9			

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
MAY UNIT 1															
WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 W	16688	-0-	16688	654499	375	2	14143	3	Y	1973	227	0	1741	85
12	662698 X	8199	-0-	-654499	-0-	2170	9	6593	3	Y	1448	90	0	1408	35
01	17453 X	16741	-0-	-712	-0-	13	2	2869	9	Y	2608	443	0	2173	27
02	15764 X	9301	-0-	-6463	-0-	1593	9	2279	9	Y	2072	362	0	1717	20
*03	24511 X	24511	-0-	-0-	-0-	13872	3	2820	9	Y	2564	491	0	2055	38
*04	26354 X	26354	-0-	-0-	-0-	7022	3	2555	9	Y	2323	545	0	1748	68
						21691	3								
						23799	3								
FRANKE UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982															
11	9120 X	8488	-0-	-632	-0-	1798	1	135	2	N	1280	83	0	903	788
12	8432 X	5960	-0-	-2472	-0-	5103	3	44	4	N	912	69	0	1074	557
01	7440 X	6480	-0-	-960	-0-	1798	1	6	2	N	1289	98	0	997	751
02	7924 X	7068	-0-	-856	-0-	3101	3	52	4	N	1124	89	0	1247	539
*03	8773 X	7362	-0-	-1411	-0-	5062	3	1418	9	N	762	18	0	1283	-0-
04	8490 X	7028	-0-	-1462	-0-	1680	1	4091	3	N	596	83	0	494	19
						61	4	1236	9						
						1860	1	4601	3	N					
						63	4	838	9						
						180	1	6192	3	N					
						656	9								
DIRECT ASSETS UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594															
11	13590 X	12921	-0-	-669	-0-	1520	1	231	2	N	1916	62	0	1979	-0-
12	12741 X	5769	-0-	-6972	-0-	8734	3	328	4	N	200	31	0	163	6
01	9579 X	2191	-0-	-7388	-0-	1520	1	8	2	N	131	5	0	132	-0-
02	INC G-10	7338	-0-	7338	7338	4021	3	220	9	N	1202	45	0	1136	21
*03	INC G-10	6107	-0-	6107	13445	2047	3	144	9	N	1531	32	0	1500	20
*04	19385 X	5940	-0-	-13445	-0-	6016	3	1322	9	N	1547	32	0	1506	29
						4423	3	1684	9	N					
						4238	3	1702	9	N					
URRUTIA UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257															
11	13770 X	11377	-0-	-2393	-0-	3173	1	167	2	N	1515	161	0	736	872
12	14229 X	14226	-0-	-3	-0-	6328	3	42	4	N	1215	63	0	1152	872
01	10571 X	10337	-0-	-234	-0-	3173	1	19	2	N	1277	35	0	1399	715
02	17216 X	17216	-0-	-0-	-0-	9632	3	65	4	N	2511	77	0	2538	611
*03	14229 X	9511	-0-	-4718	-0-	3180	1	5673	3	N	1990	14	0	2587	-0-
04	13770 X	7021	-0-	-6749	-0-	79	4	1405	9	N	2006	87	0	1859	60
						2822	1	11489	3	N					
						143	4	2762	9						
						2928	1	4248	3	N					
						146	4	2189	9						
						212	1	4584	3	N					
						18	4	2207	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
HOLLMAN UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE												
11	19329 X	19329	-0-	-0-	-0-	2250 1	382 2	N	1982	683 0	923 1	1115			
12	47744 X	47744	-0-	-0-	-0-	14430 3	87 4								
01	73769 X	73769	-0-	-0-	-0-	2250 1	84 2	N	2167	460 0	2190 1	632			
02	64230 X	64230	-0-	-0-	-0-	42819 3	207 4								
*03	50086 X	50086	-0-	-0-	-0-	2325 1	68083 3	N	2853	720 0	2361 1	404			
04	25260 X	8562	-0-	-16698	-0-	223 4	3138 9								
						2100 1	59308 3	N	2439	698 0	1466 1	679			
						139 4	2683 9								
						1275 1	46376 3	Y	2104	502 0	2268 1	13			
						121 4	2314 9								
						6741 3	1821 9	Y	1655	48 0	1589 1	31			
REYNOLDS GAS UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456															
11	24330 X	16279	-0-	-8051	-0-	655 1	12867 3	N	2502	2335 1		367			
12	22754 X	7313	-0-	-15441	-0-	5 4	2752 9								
01	12535 X	12535	-0-	-0-	-0-	359 1	4414 3	N	2309	2491 1		185			
02	15204 X	10788	-0-	-4416	-0-	2540 9									
03	16833 X	8454	-0-	-8379	-0-	8409 3	4126 9	N	3751	3060 1		876			
04	16290 X	5819	-0-	-10471	-0-	7448 3	171 4	N	2881	3175 1		582			
						3169 9									
						5645 3	150 4	N	2417	2360 1		639			
						2659 9									
						46 1	4123 3	N	1382	1903 1		118			
						130 4	1520 9								
SIENKIEWICS UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190															
11	19890 X	11286	-0-	-8604	-0-	2465 1	175 2	N	1777	75 0	2303 1	334			
12	28238 X	28238	-0-	-0-	-0-	6609 3	82 4								
01	34995 X	34995	-0-	-0-	-0-	2465 1	34 2	N	7349	232 0	7206 1	245			
02	22846 X	22846	-0-	-0-	-0-	17398 3	257 4								
*03	28241 X	23118	-0-	-5123	-0-	2571 1	23323 3	N	8048	313 0	6948 1	1032			
04	33870 X	20547	-0-	-13323	-0-	248 4	8853 9								
						2380 1	15033 3	N	4768	61 0	5282 1	457			
						188 4	5245 9								
						1700 1	15485 3	Y	5292	50 0	5653 1	46			
						112 4	5821 9								
						14908 3	5639 9	Y	5126	32 0	4947 1	193			
BARBOZA UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804															
11	25994 X	25994	-0-	-0-	-0-	2094 1	534 2	N	2749	162 0	2197 1	946			
12	19437 X	15134	-0-	-4303	-0-	20222 3	120 4								
01	16836 X	16836	-0-	-0-	-0-	2094 1	20 2	Y	2411	81 0	2981 1	187			
02	24248 X	22898	-0-	-1350	-0-	10274 3	94 4			108 2					
*03	29237 X	29237	-0-	-0-	-0-	12452 3	4384 9	Y	3985	153 0	3819 1	200			
04	25980 X	14417	-0-	-11563	-0-	19232 3	3666 9	Y	3333	219 0	3074 1	189			
										51 2					
						25405 3	3832 9	Y	3484	271 0	3340 1	62			
						11195 3	3222 9	Y	2929	84 0	2798 1	109			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCR UNIT "B" (ALLOCATION)														
WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	51510 X	20682	-0-	-30828	-0-	230	1	15620	3	N	4278	4303	1	196
12	44268 X	31928	-0-	-12340	-0-	126	4	4706	9					
01	39897 X	20471	-0-	-19426	-0-	804	1	22631	3	N	7464	7077	1	583
02	35616 X	28647	-0-	-6969	-0-	283	4	8210	9					
03	36921 X	16904	-0-	-20017	-0-	128	1	14843	3	N	4642	4460	1	765
04	30900 X	24016	-0-	-6884	-0-	394	4	5106	9					
						1906	1	19364	3	N	6504	6640	1	629
						223	4	7154	9					
						1487	1	11088	3	N	3790	3448	1	971
						160	4	4169	9					
						198	1	16771	3	N	5995	6904	1	62
						452	4	6595	9					
KRAMER UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591														
11	48330 X	36222	-0-	-12108	-0-	223	1	31160	3	N	3357	3510	1	413
12	49941 X	29983	-0-	-19958	-0-	1146	4	3693	9					
01	43400 X	28533	-0-	-14867	-0-	403	1	25337	3	N	2389	2469	1	333
02	33796 X	29706	-0-	-4090	-0-	1615	4	2628	9					
03	37417 X	31422	-0-	-5995	-0-	429	1	25493	3	N	1605	1335	1	603
04	36210 X	24681	-0-	-11529	-0-	845	4	1766	9					
						320	1	25302	3	N	2345	2502	1	446
						1504	4	2580	9					
						345	1	26382	3	N	3006	2881	1	571
						1388	4	3307	9					
						206	1	21787	3	N	1533	1917	1	187
						1002	4	1686	9					
FREE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491														
11	40906 X	40906	-0-	-0-	-0-	229	1	34887	3	N	5191	5214	1	784
12	76818 X	48768	-0-	-28050	-0-	80	4	5710	9					
01	67890 X	23983	-0-	-43907	-0-	414	1	41893	3	N	5603	5623	1	764
*02	61320 X	54334	-0-	-6986	-0-	298	4	6163	9					
*03	61380 X	44728	-0-	-16652	-0-	229	1	19987	3	N	3268	3339	1	693
04	47190 X	44697	-0-	-2493	-0-	172	4	3595	9					
						174	1	46395	3	Y	5865	5735	1	823
						1313	4	6452	9					
						107	1	37573	3	Y	5818	6357	1	284
						648	4	6400	9					
						107	1	38161	3	Y	5678	5672	1	290
						183	4	6246	9					
NITSCH UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 264924 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12815 - 18391														
11	57441 X	57441	-0-	-0-	-0-	311	1	52370	3	N	4009	4315	1	646
12	83886 X	53082	-0-	-30804	-0-	350	4	4410	9					
01	77531 X	29566	-0-	-47965	-0-	232	1	48073	3	N	4017	4065	1	598
*02	64456 X	28368	-0-	-36088	-0-	358	4	4419	9					
*03	65875 X	50691	-0-	-15184	-0-	58	1	26827	3	N	2178	2231	1	545
04	57450 X	35388	-0-	-22062	-0-	285	4	2396	9					
						130	1	25292	3	Y	2308	2608	1	245
						407	4	2539	9					
						220	1	45870	3	Y	3436	3527	1	154
						821	4	3780	9					
						167	1	32012	3	Y	2911	2880	1	185
						7	4	3202	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KRANER UNIT 'B'														
WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	114060 X	18172	-0-	-95888	-0-	51 1	15529 3	N	2356	2450 1				523
12	117862 X	43029	-0-	-74833	-0-	2592 9	34 1	40290 3	N	2459	2710 1			272
01	56389 X	42593	-0-	-13796	-0-	2705 9	33 1	39631 3	N	2663	2340 1			595
02	44940 X	29304	-0-	-15636	-0-	2929 9	468 1	26199 3	N	2397	1965 1			1027
03	43028 X	31629	-0-	-11399	-0-	2637 9	461 1	28167 3	N	2728	3050 1			705
04	41640 X	23937	-0-	-17703	-0-	3001 9	476 1	21809 3	N	1502	1917 1			290
						1652 9								
FOSTER UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 265037 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204														
11	41880 X	13339	-0-	-28541	-0-	1800 1	243 2	N	1812	120 0	1096 1			968
12	22994 X	22994	-0-	-0-	-0-	9182 3	121 4	N	1681	258 0	2362 1			29
						1800 1	37 2							
01	11470 X	9385	-0-	-2085	-0-	19174 3	134 4	N	1889	187 0	1710 1			21
02	14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	7307 3	2078 9	N	1412	242 0	1177 1			14
*03	23002 X	12678	-0-	-10324	-0-	12550 3	1553 9	N	2104	28 0	2052 1			38
04	22260 X	16930	-0-	-5330	-0-	10364 3	2314 9	N	1822	178 0	1619 1			63
						14926 3	2004 9							
KENEDY JONES UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 265064 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 15974														
11	351786 X	2399	-0-	-349387	-0-	1479 1	24 2	N	3	3 0				514
12	13153 X	13153	-0-	-0-	-0-	893 3	3 9	N	229	43 0				700
01	14242 X	14242	-0-	-0-	-0-	1479 1	22 2	N	987	42 0	982 1			663
02	19163 X	19163	-0-	-0-	-0-	11400 3	252 9	N	362	66 0	695 1			264
*03	16785 X	16785	-0-	-0-	-0-	1530 1	11558 3	N	672	48 0	641 1			247
04	13770 X	8854	-0-	-4916	-0-	68 4	1086 9	N	572	20 0	537 1			262
						1428 1	17289 3							
						48 4	398 9							
						1581 1	14421 3							
						44 4	739 9							
						1530 1	6658 3							
						37 4	629 9							
PMT UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854														
11	95460 X	33787	-0-	-61673	-0-	848 2	32050 3	N	799	262 0	332 1			556
12	98642 X	48465	-0-	-50177	-0-	10 4	879 9	N	1183	439 0	596 1			704
01	48887 X	23320	-0-	-25567	-0-	93 2	47053 3	N	729	217 0	590 1			626
02	42392 X	21602	-0-	-20790	-0-	18 4	1301 9	N	751	232 0	850 1			295
*03	48453 X	22891	-0-	-25562	-0-	22500 3	18 4	N	143	104 0	334 1			-0-
04	46890 X	10534	-0-	-36356	-0-	802 9	20750 3	N	853	73 0	771 1			9
						826 9	26 4							
						22724 3	10 4							
						157 9	13 4							
						9583 3								
						938 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A"														
WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	81150 X	40414	-0-	-40736	-0-	427 1	28919 3	232 4	10836 9	N	9851	9481 1		912
12	83855 X	39376	-0-	-44479	-0-	1006 1	28296 3	353 4	9721 9	N	8837	9173 1		576
01	34715 X	34715	-0-	-0-	-0-	214 1	24819 3	659 4	9023 9	N	8203	7812 1		967
02	45304 X	31405	-0-	-13899	-0-	2134 1	21675 3	250 4	7346 9	N	6678	6988 1		657
03	47306 X	32047	-0-	-15259	-0-	2825 1	21068 3	303 4	7851 9	N	7137	7585 1		209
04	40410 X	29907	-0-	-10503	-0-	260 1	22080 3	594 4	6973 9	N	6339	6391 1		157
KOWALIK 228-1R														
WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444														
11	36240 X	5732	-0-	-30508	-0-	1530 1	53 2	1991 3	198 4	N	1782	38 0	1363 1	1357
12	37448 X	20859	-0-	-16589	-0-	1530 1	30 2	15426 3	437 4	N	3124	380 0	3012 1	1089
01	37448 X	17044	-0-	-20404	-0-	1581 1	13596 3	205 4	1662 9	N	1511	307 0	1414 1	879
02	16374 X	16374	-0-	-0-	-0-	1428 1	13472 3	147 4	1327 9	N	1206	341 0	1014 1	730
*03	20941 X	20941	-0-	-0-	-0-	1581 1	18528 3	174 4	658 9	N	598	132 0	1196 1	-0-
04	20190 X	2388	-0-	-17802	-0-	204 1	1381 3	41 4	762 9	Y	693	5 0	680 1	8
KRANER UNIT 'B'														
WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451														
11	114420 X	27181	-0-	-87239	-0-	86 1	25789 3	1306 9		N	1187	1315 1		290
12	118234 X	38383	-0-	-79851	-0-	32 1	37660 3	691 9		N	628	170 1		748
01	118234 X	41611	-0-	-76623	-0-	32 1	39003 3	2576 9		N	2342	2736 1		354
02	48916 X	33930	-0-	-14986	-0-	550 1	30741 3	2639 9		N	2399	2350 1		403
03	38378 X	24963	-0-	-13415	-0-	377 1	23013 3	1573 9		N	1430	1308 1		525
04	40260 X	23356	-0-	-16904	-0-	461 1	21167 3	1728 9		N	1571	1928 1		168
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'														
WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212														
11	68160 X	51432	-0-	-16728	-0-	749 1	40309 3	325 4	10049 9	N	9135	8355 1		1153
12	70432 X	46551	-0-	-23881	-0-	767 1	35069 3	438 4	10277 9	N	9343	10070 1		426
01	70432 X	33217	-0-	-37215	-0-	761 1	24179 3	642 4	7635 9	N	6941	6861 1		506
02	56784 X	39755	-0-	-17029	-0-	733 1	31016 3	358 4	7648 9	N	6953	6048 1		1411
03	56141 X	35689	-0-	-20452	-0-	714 1	27790 3	401 4	6784 9	N	6167	7381 1		197
04	51420 X	30902	-0-	-20518	-0-	715 1	23312 3	628 4	6247 9	N	5679	5809 1		67

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 923

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'			//CONT.// //CONT.//		86950 600 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	72150 X	61401	-0-	-10749	-0-	859	1 46202	3	N	12698	11809	1				1223
12	74555 X	56125	-0-	-18430	-0-	372	4 13968	9								
01	74555 X	41317	-0-	-33238	-0-	961	1 43912	3	N	9730	10466	1				487
02	67340 X	44596	-0-	-22744	-0-	549	4 10703	9								
03	65937 X	50157	-0-	-15780	-0-	974	1 30959	3	N	7784	7427	1				844
04	61410 X	40134	-0-	-21276	-0-	822	4 8562	9								
						828	1 35067	3	N	7542	7542	1				844
						405	4 8296	9								
						996	1 38749	3	N	8958	8724	1				1078
						558	4 9854	9								
						939	1 30585	3	N	7079	7966	1				191
						823	4 7787	9								
OLSON-ESSE UNIT																
				WELL #:	1H	RRCID ->	266116	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	12517	PERF.	12968	-	18768	
*06	53797	102784	-0-	48987	58312	444	1 91025	3	Y	9352	984	0	8801	1		281
07	72509	111175	-0-	38666	96978	1028	4 10287	9								
08	184052 X	87074	-0-	-96978	-0-	164	1 102629	3	Y	6857	217	0	6847	1		74
09	70170 X	61406	-0-	-8764	-0-	839	4 7543	9								
10	72509 X	68633	-0-	-3876	-0-	443	1 79082	3	Y	5634	2560	0	2417	1		731
11	70170 X	60485	-0-	-9685	-0-	1352	4 6197	9								
12	72509 X	68594	-0-	-3915	-0-	572	1 2979	2	Y	3731	767	0	3518	1		177
						53149	3 602	4								
						505	1 7665	2	Y	8164	771	0	7245	1		325
						50200	3 1283	4								
						1350	2 51036	3	Y	7363	1027	0	6428	1		233
						8099	9									
						125	2 63407	3	Y	4602	645	0	4066	1		124
						5062	9									
01	72509 X	56520	-0-	-15989	-0-	50599	3 5921	9	Y	5383	422	0	5053	1		32
02	65492 X	46697	-0-	-18795	-0-	43178	3 3519	9	Y	3199	671	0	2533	1		27
*03	27492 X	27492	-0-	-0-	-0-	25449	3 2043	9	Y	1857	344	0	1516	1		24
04	66360 X	46836	-0-	-19524	-0-	43821	3 3015	9	Y	2741	641	0	2069	1		55
DAVILA UNIT																
				WELL #:	2H	RRCID ->	266118	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	12331	PERF.	13076	-	17863	
11	0 Z	65155	-0-	65155	375220	1367	2 51673	3	N	11014	1086	0	10167	1		367
12	0 Z	62349	-0-	62349	437569	12115	9									
01	0 Z	47708	-0-	47708	485277	100	2 50752	3	N	10452	297	0	10210	1		312
02	0 Z	39009	-0-	39009	524286	11497	9									
*03	0 Z	42030	-0-	42030	566316	38450	3 9258	9	N	8416	444	0	8231	1		53
04	0 Z	36220	-0-	36220	602536	31333	3 7676	9	N	6978	92	0	6866	1		73
						33883	3 8147	9	N	7406	188	0	7176	1		115
						29587	3 6633	9	N	6030	152	0	5837	1		156
FORSHAGE-HOWELL UNIT																
				WELL #:	2H	RRCID ->	266362	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	12396	PERF.	13005	-	18169	
11	106320 X	63271	-0-	-43049	-0-	1328	2 50228	3	Y	10650	680	0	10159	1		361
12	109864 X	57109	-0-	-52755	-0-	11715	9									
01	109864 X	47760	-0-	-62104	-0-	91	2 46443	3	Y	9614	100	0	9582	1		293
02	99232 X	39185	-0-	-60047	-0-	10575	9									
*03	109864 X	44252	-0-	-65612	-0-	38890	3 8870	9	Y	8064	427	0	7879	1		51
04	63270 X	37798	-0-	-25472	-0-	32079	3 7106	9	Y	6460	55	0	6388	1		68
						37392	3 6860	9	Y	6236	16	0	6189	1		99
						31905	3 5893	9	Y	5357	2	0	5312	1		144

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
WIEDING-WESTON UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	266839	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	12241	PERF.	12902	-	18511		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		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		
*11	T. A.	151223	-0-	151223	151223	3351 2	126657	3	Y		19286	1675	0	17028	1	583	
						21215 9											
*12	T. A.	148915	-0-	148915	300138	255 2	129457	3	Y		17457	1368	0	16085	1	587	
						19203 9											
*01	435573 X	135435	-0-	-300138	-0-	118894 3	16541	9	Y		15037	924	0	14606	1	94	
*02	117320 X	117320	-0-	-0-	-0-	103876 3	13444	9	Y		12222	163	0	12025	1	128	
*03	127689 X	120189	-0-	-7500	-0-	106556 3	13633	9	Y		12394	618	0	11717	1	187	
04	123570 X	99196	-0-	-24374	-0-	86689 3	12507	9	Y		11370	601	0	10670	1	286	
SIENKIEWICZ UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	266858	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	12593	PERF.	13145	-	18732		
11	T. A.	5556	-0-	5556	5556	107 2	4054	3	N		10	10	0			-0-	
						1384 4	11	9									
*12	T. A.	104679	-0-	104679	110235	130 2	66375	3	Y		34704	3548	0	30407	1	749	
						38174 9											
*01	T. A.	99897	-0-	99897	210132	69969 3	29928	9	Y		27207	405	0	27218	1	333	
*02	T. A.	76594	-0-	76594	286726	52671 3	23923	9	Y		21748	333	0	21500	1	248	
*03	T. A.	77054	-0-	77054	363780	53767 3	23287	9	Y		21170	168	0	20865	1	385	
*04	427965 X	64185	-0-	-363780	-0-	46696 3	17489	9	Y		15899	125	0	15552	1	607	
SIENKIEWICZ UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	266879	COMPL. DATE	11/28/2012	TOTAL DEPTH	12461	PERF.	N/A				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
*12	T. A.	79742	-0-	79742	79742	99 2	50555	3	Y		25764	459	0	24727	1	578	
						748 4	28340	9									
*01	T. A.	92121	-0-	92121	171863	64739 3	27382	9	Y		24893	551	0	24620	1	300	
*02	T. A.	60790	-0-	60790	232653	41943 3	18847	9	Y		17134	235	0	17003	1	196	
*03	T. A.	51046	-0-	51046	283699	35027 3	16019	9	Y		14563	225	0	14270	1	264	
04	T. A.	36202	-0-	36202	319901	25557 3	10645	9	Y		9677	74	0	9496	1	371	
MURPHY-SINCLAIR UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	267436	COMPL. DATE	09/30/2012	TOTAL DEPTH	12611	PERF.	13252	-	18397		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
MAY UNIT 1				WELL #:	2H	RRCID ->	267657	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	12134	PERF.	12834	-	18992		
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-	
*09	0 Z	60676	-0-	60676	60676	54 1	1973	2	Y		20435	71	0	19025	1	1339	
						35200 3	970	4									
*10	0 Z	65587	-0-	65587	126263	61 1	5929	2	Y		17295	318	0	17228	1	1088	
						38833 3	1739	4									
*11	0 Z	57804	-0-	57804	184067	987 2	37323	3	Y		17722	857	0	17117	1	836	
						19494 9											
*12	0 Z	51089	-0-	51089	235156	65 2	33029	3	Y		16359	279	0	16504	1	412	
						17995 9											
*01	0 Z	42933	-0-	42933	278089	28306 3	14627	9	Y		13297	210	0	13336	1	163	
*02	0 Z	36221	-0-	36221	314310	26776 3	9445	9	Y		8586	178	0	8473	1	98	
*03	0 Z	34141	-0-	34141	348451	26617 3	7524	9	Y		6840	132	0	6683	1	123	
*04	0 Z	29130	-0-	29130	377581	22469 3	6661	9	Y		6055	301	0	5656	1	221	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
PETROHAWK OPERATING COMPANY														
WINDHAM A														
WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	61770 X	51174	-0-	-10596	-0-	132 1	49000 2	N		1856	2232 1			115
12	62186 X	48650	-0-	-13536	-0-	2042 9	46283 2	N		2102	1563 1			654
01	59954 X	47530	-0-	-12424	-0-	2312 9	44756 3	N		1809	181 0	1914 1		368
02	39409 X	39409	-0-	-0-	-0-	654 1	1990 9			1531	27 0	1361 1		511
*03	43606 X	43606	-0-	-0-	-0-	130 4	37167 3	N		1661	56 0	1354 1		762
*04	40829 X	40829	-0-	-0-	-0-	515 1	1684 9			1606	72 0	1618 1		678
						43 4	41229 3	N						
						545 1	1827 9							
						5 4	38612 3	N						
						450 1								
						1767 9								
BORN A														
WELL #: 1H RRCID -> 260391 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13396 - 17120														
11	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	10 1	3880 2	N		18	190 1			98
12	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	20 9	10547 2	N		39	8 1			129
01	14173 X	14173	-0-	-0-	-0-	13 1	13446 3	N		69	55 0			143
02	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	43 9	76 9			29	6 0			166
*03	9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	511 1	7505 3	N		25	12 0			179
*04	9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	140 4	32 9			56	17 0			218
						407 1	8921 3	N						
						10 4	28 9							
						225 1	9049 3	N						
						10 4								
						195 1								
						62 9								
BUZZARD VISTA A														
WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161														
11	T. A.	64792	-0-	64792	316558	59762 2	5030 9	N		4573	4450 1			356
12	T. A.	63367	-0-	63367	379925	58629 2	4738 9	N		4307	4090 1			573
01	0 W	57699	-0-	57699	437624	1411 1	51822 2	N		3828	3798 1			603
02	0 W	38542	-0-	38542	476166	255 4	4211 9			2453	2509 1			547
03	0 W	47790	-0-	47790	523956	1062 1	34679 2	N		3176	3059 1			664
04	0 W	48807	-0-	48807	572763	103 4	2698 9			3165	3298 1			531
						1226 1	43030 2	N						
						40 4	3494 9							
						1148 1	44177 2	N						
						3482 9								
MATKIN SUGARKANE UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	SHUT IN	9099	-0-	9099	9099	9099 4		N		-0-				-0-
04	SHUT IN	17944	-0-	17944	27043	17404 4	540 9	N		491	491 1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)												CNTY: LIVE OAK			
PETROHAWK OPERATING COMPANY												//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED			
MC CARN A												WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 13172 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
11	T. A.	62764	-0-	62764	62764	168	1	62117	2	N	435	153	1		282
12	T. A.	109878	-0-	109878	172642	479	9	130	1	109013	2	668	446	1	504
01	T. A.	93203	-0-	93203	265845	735	9	465	1	88407	3	680	358	0	448
02	T. A.	65679	-0-	65679	331524	3583	4	748	9						
03	T. A.	78973	-0-	78973	410497	410	1	64793	3	N	347	47	0	574	174
04	T. A.	69670	-0-	69670	480167	94	4	382	9						
						465	1	78022	3	N	401	105	0	179	291
						45	4	441	9						
						458	1	68818	3	N	358	128	0	187	334
						394	9								
MC CARN B												WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF. N/A			
11	T. A.	31506	-0-	31506	31506	84	1	30997	2	N	386	77	1		309
12	T. A.	25819	-0-	25819	57325	425	9	30	1	25439	2	318	376	1	251
01	T. A.	11619	-0-	11619	68944	350	9	332	1	10925	3	152	44	0	166
02	T. A.	14214	-0-	14214	83158	195	4	167	9						
03	T. A.	8872	-0-	8872	92030	350	1	13657	3	N	120	10	0	176	100
04	T. A.	7704	-0-	7704	99734	75	4	132	9						
						465	1	8260	3	N	100	11	0		189
						37	4	110	9						
						450	1	7137	3	N	106	13	0	190	92
						117	9								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.												665748			
SINOR RANCH												WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14446 X	14446	-0-	-0-	-0-	-0-		11817	3	1138	4	1355	1355	1	-0-
01	32227 X	32227	-0-	-0-	-0-	-0-		1491	9						
02	23566 X	23566	-0-	-0-	-0-	-0-		28532	3	3695	9	3359	3359	1	-0-
*03	18604 X	18604	-0-	-0-	-0-	-0-		21066	3	2500	9	2273	2273	1	-0-
*04	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	-0-		16671	3	1933	9	1757	1757	1	-0-
						-0-		12537	3	1537	9	1397	1397	1	-0-
ROBERT CRAWLEY 01												WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820			
11	23306 X	23306	-0-	-0-	-0-	-0-		23306	3		Y	-0-			-0-
12	26350 X	22945	-0-	-3405	-0-	-0-		22945	3		Y	-0-			-0-
01	26350 X	22994	-0-	-3356	-0-	-0-		22994	3		Y	-0-			-0-
02	22988 X	20187	-0-	-2801	-0-	-0-		20187	3		Y	-0-			-0-
03	24893 X	21760	-0-	-3133	-0-	-0-		21760	3		Y	-0-			-0-
04	23310 X	20579	-0-	-2731	-0-	-0-		20579	3		Y	-0-			-0-
CHESNUTT 01												WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350			
11	15353 X	15353	-0-	-0-	-0-	-0-		15079	3	274	9	249	249	1	-0-
12	19437 X	18428	-0-	-1009	-0-	-0-		18041	3	387	9	352	352	1	-0-
01	19437 X	14085	-0-	-5352	-0-	-0-		13764	3	321	9	292	292	1	-0-
02	17556 X	14268	-0-	-3288	-0-	-0-		14004	3	264	9	240	240	1	-0-
03	18414 X	13963	-0-	-4451	-0-	-0-		13564	3	399	9	363	363	1	-0-
04	17820 X	12823	-0-	-4997	-0-	-0-		12514	3	309	9	281	281	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	4118	3	912	9	Y	829	829	1		-0-
12	23601 X	23601	-0-	-0-	-0-	19349	3	4252	9	Y	3865	3865	1		-0-
01	23312 X	8913	-0-	-14399	-0-	7387	3	1526	9	Y	1387	1387	1		-0-
02	19880 X	7186	-0-	-12694	-0-	5760	3	1426	9	Y	1296	1296	1		-0-
03	24517 X	24517	-0-	-0-	-0-	19644	3	4873	9	Y	4430	4430	1		-0-
04	21300 X	20630	-0-	-670	-0-	16629	3	4001	9	Y	3637	3637	1		-0-
CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922															
11	11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	11457	3	196	9	Y	178	178	1		-0-
12	9486 X	7901	-0-	-1585	-0-	7751	3	150	9	Y	136	136	1		-0-
01	9486 X	7393	-0-	-2093	-0-	7242	3	151	9	Y	137	137	1		-0-
02	10864 X	6314	-0-	-4550	-0-	6186	3	128	9	Y	116	116	1		-0-
03	12028 X	6582	-0-	-5446	-0-	6449	3	133	9	Y	121	121	1		-0-
04	11640 X	5952	-0-	-5688	-0-	5836	3	116	9	Y	105	105	1		-0-
HANDY 01 WELL #: 1H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860															
11	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	1287	3	871	9	Y	792	792	1		-0-
12	13423 X	11038	-0-	-2385	-0-	22	1	7195	3	Y	3474	3474	1		-0-
						3821	9								
01	13392 X	-0-	-0-	-13392	-0-					Y	-0-				-0-
02	10332 X	3437	-0-	-6895	-0-	2171	3	1266	9	Y	1151	1151	1		-0-
03	18091 X	18091	-0-	-0-	-0-	11547	3	6544	9	Y	5949	5949	1		-0-
*04	25302 X	25302	-0-	-0-	-0-	16335	3	8967	9	Y	8152	8152	1		-0-
DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750															
11	13070 X	13070	-0-	-0-	-0-	9909	3	3161	9	Y	2874	2874	1		-0-
12	21483 X	18111	-0-	-3372	-0-	13902	3	4209	9	Y	3826	3826	1		-0-
01	20646 X	17810	-0-	-2836	-0-	13975	3	3835	9	Y	3486	3486	1		-0-
02	16580 X	16580	-0-	-0-	-0-	13212	3	3368	9	Y	3062	3062	1		-0-
03	17903 X	17903	-0-	-0-	-0-	14310	3	3593	9	Y	3266	3266	1		-0-
*04	16854 X	16854	-0-	-0-	-0-	13508	3	3346	9	Y	3042	3042	1		-0-
THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A															
11	20102 X	20102	-0-	-0-	-0-	16668	3	3434	9	Y	3122	3122	1		-0-
12	24335 X	18490	-0-	-5845	-0-	15134	3	3356	9	Y	3051	3051	1		-0-
01	24180 X	18186	-0-	-5994	-0-	14955	3	3231	9	Y	2937	2937	1		-0-
02	19992 X	19971	-0-	-21	-0-	16753	3	3218	9	Y	2925	2925	1		-0-
03	22134 X	20184	-0-	-1950	-0-	16963	3	3221	9	Y	2928	2928	1		-0-
04	20100 X	18537	-0-	-1563	-0-	15613	3	2924	9	Y	2658	2658	1		-0-
MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080															
11	14430 X	12686	-0-	-1744	-0-	12686	3			N	-0-				-0-
12	14911 X	12579	-0-	-2332	-0-	12579	3			N	-0-				-0-
01	14911 X	12812	-0-	-2099	-0-	12812	3			N	-0-				-0-
02	12236 X	10596	-0-	-1640	-0-	10596	3			N	-0-				-0-
03	13113 X	12118	-0-	-995	-0-	12118	3			N	-0-				-0-
04	12690 X	10620	-0-	-2070	-0-	10620	3			N	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	18779 X	18779	-0-	-0-	-0-	15304	3	3475	9 Y	3159	3159	1	-0-
12	24180 X	22942	-0-	-1238	-0-	18915	3	4027	9 Y	3661	3661	1	-0-
01	24180 X	21724	-0-	-2456	-0-	18135	3	3589	9 Y	3263	3263	1	-0-
02	23380 X	17664	-0-	-5716	-0-	14748	3	2916	9 Y	2651	2651	1	-0-
03	22940 X	17697	-0-	-5243	-0-	14774	3	2923	9 Y	2657	2657	1	-0-
04	22200 X	17372	-0-	-4828	-0-	14572	3	2800	9 Y	2545	2545	1	-0-
NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405													
11	18300 X	9255	-0-	-9045	-0-	7962	3	1293	9 Y	1175	1175	1	-0-
12	17391 X	15670	-0-	-1721	-0-	13699	3	1971	9 Y	1792	1792	1	-0-
01	15686 X	-0-	-0-	-15686	-0-				Y	-0-			-0-
02	12180 X	132	-0-	-12048	-0-	113	3	19	9 Y	17	17	1	-0-
03	15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-				Y	-0-			-0-
04	15150 X	-0-	-0-	-15150	-0-				Y	-0-			-0-
SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850													
11	17861 X	17861	-0-	-0-	-0-	17799	3	62	9 Y	56	56	1	-0-
12	22289 X	16774	-0-	-5515	-0-	16740	3	34	9 Y	31	31	1	-0-
01	22289 X	15716	-0-	-6573	-0-	15622	3	94	9 Y	85	85	1	-0-
02	20132 X	14507	-0-	-5625	-0-	14255	3	252	9 Y	229	229	1	-0-
03	18445 X	15340	-0-	-3105	-0-	15165	3	175	9 Y	159	159	1	-0-
04	17850 X	13930	-0-	-3920	-0-	13835	3	95	9 Y	86	86	1	-0-
ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752													
11	10890 X	8263	-0-	-2627	-0-	5450	3	2813	9 Y	2557	2557	1	-0-
12	11253 X	7075	-0-	-4178	-0-	4549	3	2526	9 Y	2296	2296	1	-0-
01	11253 X	7147	-0-	-4106	-0-	4688	3	2459	9 Y	2235	2235	1	-0-
02	6748 X	5387	-0-	-1361	-0-	3421	3	1966	9 Y	1787	1787	1	-0-
03	7471 X	4286	-0-	-3185	-0-	2739	3	1547	9 Y	1406	1406	1	-0-
04	7230 X	2139	-0-	-5091	-0-	1321	3	818	9 Y	744	744	1	-0-
DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992													
11	450 N	320	-0-	-130	-0-	126	3	194	9 Y	176	176	1	-0-
12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1257	3	628	9 Y	571	571	1	-0-
01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1270	3	551	9 Y	501	501	1	-0-
02	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1240	3	537	9 Y	488	488	1	-0-
03	1891 X	1257	-0-	-634	-0-	707	3	550	9 Y	500	500	1	-0-
04	1830 X	1551	-0-	-279	-0-	958	3	593	9 Y	539	539	1	-0-
KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050													
11	35386 X	35386	-0-	-0-	-0-	27595	3	7791	9 Y	7083	7083	1	-0-
12	32019 X	32019	-0-	-0-	-0-	25145	3	6874	9 Y	6249	6249	1	-0-
01	35283 X	35283	-0-	-0-	-0-	28373	3	6910	9 Y	6282	6282	1	-0-
02	29344 X	28755	-0-	-589	-0-	23090	3	5665	9 Y	5150	5150	1	-0-
03	32488 X	32114	-0-	-374	-0-	26001	3	6113	9 Y	5557	5557	1	-0-
04	31440 X	28510	-0-	-2930	-0-	23185	3	5325	9 Y	4841	4841	1	-0-
RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236													
11	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	3		Y	-0-			-0-
12	11811 X	7077	-0-	-4734	-0-	7077	3		Y	-0-			-0-
01	10075 X	3862	-0-	-6213	-0-	3862	3		Y	-0-			-0-
02	9100 X	7383	-0-	-1717	-0-	7383	3		Y	-0-			-0-
03	9455 X	6749	-0-	-2706	-0-	6749	3		Y	-0-			-0-
04	7200 X	6769	-0-	-431	-0-	6769	3		Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	11518 X	11518	-0-	-0-	-0-	9578	3	1940	9	N	1764	1764	1	-0-
12	16616 X	11777	-0-	-4839	-0-	9637	3	2140	9	N	1945	1945	1	-0-
01	16616 X	10563	-0-	-6053	-0-	8628	3	1935	9	N	1759	1759	1	-0-
02	15008 X	9485	-0-	-5523	-0-	7733	3	1752	9	N	1593	1593	1	-0-
03	11904 X	9864	-0-	-2040	-0-	8030	3	1834	9	N	1667	1667	1	-0-
04	11520 X	8739	-0-	-2781	-0-	7096	3	1643	9	N	1494	1494	1	-0-
JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970														
11	21840 X	18175	-0-	-3665	-0-	17471	3	704	9	N	640	640	1	-0-
12	24242 X	18594	-0-	-5648	-0-	17959	3	635	9	N	577	577	1	-0-
01	24242 X	18379	-0-	-5863	-0-	17751	3	628	9	N	571	571	1	-0-
02	21896 X	15399	-0-	-6497	-0-	14777	3	622	9	N	565	565	1	-0-
03	22351 X	16871	-0-	-5480	-0-	16226	3	645	9	N	586	586	1	-0-
04	18180 X	15414	-0-	-2766	-0-	14849	3	565	9	N	514	514	1	-0-
JERRY REIDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 261762 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13829 PERF.17520 - 18502														
11	19980 X	19254	-0-	-726	-0-	19254	3			N	-0-			-0-
12	20739 X	12464	-0-	-8275	-0-	12464	3			N	-0-			-0-
01	20739 X	16637	-0-	-4102	-0-	16637	3			N	-0-			-0-
02	18732 X	16369	-0-	-2363	-0-	16369	3			N	-0-			-0-
03	19902 X	10463	-0-	-9439	-0-	10463	3			N	-0-			-0-
04	19260 X	17360	-0-	-1900	-0-	17360	3			N	-0-			-0-
RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722														
11	33360 X	19891	-0-	-13469	-0-	11063	3	8828	9	N	8025	8025	1	-0-
12	33480 X	13205	-0-	-20275	-0-	7488	3	5717	9	N	5197	5197	1	-0-
01	28706 X	28151	-0-	-555	-0-	16726	3	11425	9	N	10386	10386	1	-0-
02	27680 X	27680	-0-	-0-	-0-	16382	3	11298	9	N	10271	10271	1	-0-
03	26377 X	26377	-0-	-0-	-0-	15687	3	10690	9	N	9718	9718	1	-0-
*04	22069 X	22069	-0-	-0-	-0-	13227	3	8842	9	N	8038	8038	1	-0-
BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782														
11	63480 X	46260	-0-	-17220	-0-	39715	3	6545	9	Y	5950	5950	1	-0-
12	65596 X	39642	-0-	-25954	-0-	33905	3	5737	9	Y	5215	5215	1	-0-
01	57164 X	24236	-0-	-32928	-0-	20664	3	3572	9	Y	3247	3247	1	-0-
02	37996 X	36689	-0-	-1307	-0-	31631	3	5058	9	Y	4598	4598	1	-0-
03	42067 X	26094	-0-	-15973	-0-	22517	3	3577	9	Y	3252	3252	1	-0-
04	40710 X	31932	-0-	-8778	-0-	26847	3	5085	9	Y	4623	4623	1	-0-
THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	332826					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	20325	-0-	20325	353151	13341	3	6984	9	N	6349	6349	1	-0-
01	0 Z	18336	-0-	18336	371487	11831	3	6505	9	N	5914	5914	1	-0-
02	0 Z	19604	-0-	19604	391091	13631	3	5973	9	N	5430	5430	1	-0-
*03	0 W	19742	-0-	19742	410833	13734	3	6008	9	N	5462	5462	1	-0-
04	0 W	17425	-0-	17425	428258	12167	3	5258	9	N	4780	4780	1	-0-
KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.12340 - 18924														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	115499					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	55053	-0-	55053	170552	49891	3	5162	9	N	4693	4693	1	-0-
01	0 Z	45746	-0-	45746	216298	41525	3	4221	9	N	3837	3837	1	-0-
02	0 Z	29621	-0-	29621	245919	26882	3	2739	9	N	2490	2490	1	-0-
*03	0 Z	31297	-0-	31297	277216	28369	3	2928	9	N	2662	2662	1	-0-
*04	0 Z	29030	-0-	29030	306246	26307	3	2723	9	N	2475	2475	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	419816					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	20378	-0-	20378	440194	14126	3	6252	9	N	5684	5684	1	-0-
01	459550 X	19356	-0-	-440194	-0-	13974	3	5382	9	N	4893	4893	1	-0-
02	15919 X	15919	-0-	-0-	-0-	11719	3	4200	9	N	3818	3818	1	-0-
*03	20367 X	16835	-0-	-3532	-0-	12131	3	4704	9	N	4276	4276	1	-0-
*04	19710 X	15234	-0-	-4476	-0-	10900	3	4334	9	N	3940	3940	1	-0-
SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	10595					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	10595					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	101478	-0-	101478	112073	95297	3	6181	9	N	5619	5619	1	-0-
02	0 Z	65310	-0-	65310	177383	61278	3	4032	9	N	3665	3665	1	-0-
03	0 Z	62945	-0-	62945	240328	58888	3	4057	9	N	3688	3688	1	-0-
04	0 Z	34985	-0-	34985	275313	32765	3	2220	9	N	2018	2018	1	-0-
CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822														
11	86580 X	33283	-0-	-53297	-0-	22015	3	11268	9	Y	10244	10244	1	-0-
12	89466 X	34484	-0-	-54982	-0-	23505	3	10979	9	Y	9981	9981	1	-0-
01	89466 X	33792	-0-	-55674	-0-	23771	3	10021	9	Y	9110	9110	1	-0-
02	80808 X	8143	-0-	-72665	-0-	5684	3	2459	9	Y	2235	2235	1	-0-
03	21518 X	21518	-0-	-0-	-0-	14586	3	6932	9	Y	6302	6302	1	-0-
04	33360 X	29294	-0-	-4066	-0-	20393	3	8901	9	Y	8092	8092	1	-0-
DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052														
11	119370 X	42775	-0-	-76595	-0-	32015	3	10760	9	Y	9782	9782	1	-0-
12	123349 X	43368	-0-	-79981	-0-	32897	3	10471	9	Y	9519	9519	1	-0-
01	123349 X	42446	-0-	-80903	-0-	32800	3	9646	9	Y	8769	8769	1	-0-
02	111412 X	35409	-0-	-76003	-0-	27254	3	8155	9	Y	7414	7414	1	-0-
03	123349 X	36860	-0-	-86489	-0-	28405	3	8455	9	Y	7686	7686	1	-0-
04	42780 X	35326	-0-	-7454	-0-	27345	3	7981	9	Y	7255	7255	1	-0-
DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871														
*05	40362	62727	-0-	22365	150507	47309	3	15418	9	N	14016	14016	1	-0-
*06	39060	61922	-0-	22862	173369	46755	3	15167	9	N	13788	13788	1	-0-
*07	40362	53989	-0-	13627	186996	40573	3	13416	9	N	12196	12196	1	-0-
*08	235643 X	48647	-0-	-186996	-0-	36414	3	12233	9	N	11121	11121	1	-0-
*09	45559 X	45559	-0-	-0-	-0-	33981	3	11578	9	N	10525	10525	1	-0-
*10	40362 X	38229	-0-	-2133	-0-	28180	3	10049	9	N	9135	9135	1	-0-
*11	39899 X	39899	-0-	-0-	-0-	29586	3	10313	9	N	9375	9375	1	-0-
*12	40362 X	35998	-0-	-4364	-0-	27256	3	8742	9	N	7947	7947	1	-0-
01	40362 X	36900	-0-	-3462	-0-	28808	3	8092	9	N	7356	7356	1	-0-
02	36456 X	31554	-0-	-4902	-0-	24140	3	7414	9	N	6740	6740	1	-0-
*03	40362 X	32771	-0-	-7591	-0-	25223	3	7548	9	N	6862	6862	1	-0-
04	39060 X	31048	-0-	-8012	-0-	23874	3	7174	9	N	6522	6522	1	-0-
LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903														
11	41430 X	22097	-0-	-19333	-0-	15467	3	6630	9	Y	6027	6027	1	-0-
12	42811 X	23561	-0-	-19250	-0-	16885	3	6676	9	Y	6069	6069	1	-0-
01	42811 X	23174	-0-	-19637	-0-	17109	3	6065	9	Y	5514	5514	1	-0-
02	38668 X	19914	-0-	-18754	-0-	14708	3	5206	9	Y	4733	4733	1	-0-
03	42811 X	20015	-0-	-22796	-0-	14745	3	5270	9	Y	4791	4791	1	-0-
04	22800 X	17700	-0-	-5100	-0-	13071	3	4629	9	Y	4208	4208	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.															
MIXON 01															
WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761															
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	EOM BALANCE
*05	82825	1012	-0-	-81813	-0-	1012	3			Y	-0-				-0-
*06	99390	81740	-0-	-17650	-0-	81671	3	69	9	Y	63	63	1		-0-
*07	102703	59835	-0-	-42868	-0-	59828	3	7	9	Y	6	6	1		-0-
*08	102703 X	48027	-0-	-54676	-0-	48018	3	9	9	Y	8	8	1		-0-
*09	99390 X	35277	-0-	-64113	-0-	35266	3	11	9	Y	10	10	1		-0-
*10	102703 X	29982	-0-	-72721	-0-	29978	3	4	9	Y	4	4	1		-0-
*11	99390 X	22877	-0-	-76513	-0-	22877	3			Y	-0-				-0-
*12	102703 X	23337	-0-	-79366	-0-	23335	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
01	102703 X	22550	-0-	-80153	-0-	22529	3	21	9	Y	19	19	1		-0-
02	92764 X	18021	-0-	-74743	-0-	18019	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
*03	102703 X	18077	-0-	-84626	-0-	18077	3			Y	-0-				-0-
04	22890 X	16493	-0-	-6397	-0-	16493	3			Y	-0-				-0-
NEWBERRY 01														WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902	
*05	134075	119910	-0-	-14165	72853	119910	3			N	-0-				-0-
*06	129750	84108	-0-	-45642	27211	84108	3			N	-0-				-0-
*07	134075	68542	-0-	-65533	-0-	68519	3	23	9	N	21	21	1		-0-
*08	134075 X	53425	-0-	-80650	-0-	53425	3			N	-0-				-0-
*09	129750 X	41706	-0-	-88044	-0-	41706	3			N	-0-				-0-
*10	134075 X	35487	-0-	-98588	-0-	35487	3			N	-0-				-0-
*11	129750 X	29058	-0-	-100692	-0-	29058	3			N	-0-				-0-
*12	134075 X	26341	-0-	-107734	-0-	26341	3			N	-0-				-0-
01	134075 X	22702	-0-	-111373	-0-	22702	3			N	-0-				-0-
02	121100 X	17017	-0-	-104083	-0-	17017	3			N	-0-				-0-
*03	134075 X	17391	-0-	-116684	-0-	17391	3			N	-0-				-0-
04	29070 X	15692	-0-	-13378	-0-	15692	3			N	-0-				-0-
OETKEN 01														WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953	
11	165270 X	38101	-0-	-127169	-0-	31698	3	6403	9	Y	5821	5821	1		-0-
12	170779 X	36498	-0-	-134281	-0-	30590	3	5908	9	Y	5371	5371	1		-0-
01	170779 X	36440	-0-	-134339	-0-	30875	3	5565	9	Y	5059	5059	1		-0-
02	154252 X	31624	-0-	-122628	-0-	26954	3	4670	9	Y	4245	4245	1		-0-
03	170779 X	33274	-0-	-137505	-0-	28387	3	4887	9	Y	4443	4443	1		-0-
04	38100 X	31003	-0-	-7097	-0-	26537	3	4466	9	Y	4060	4060	1		-0-
SINOR RANCH 01														WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142	
11	0 W	43459	-0-	43459	784957	38036	3	5423	9	Y	4930	4930	1		-0-
12	0 W	40399	-0-	40399	825356	35292	3	5107	9	Y	4643	4643	1		-0-
01	0 W	36948	-0-	36948	862304	32308	3	4640	9	Y	4218	4218	1		-0-
02	0 W	33651	-0-	33651	895955	29549	3	4102	9	Y	3729	3729	1		-0-
03	930657 X	34702	-0-	-895955	-0-	30413	3	4289	9	Y	3899	3899	1		-0-
*04	32165 X	32165	-0-	-0-	-0-	27920	3	4245	9	Y	3859	3859	1		-0-
RIDLEY FARMS 01														WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903	
11	194400 X	8939	-0-	-185461	-0-	6438	3	2501	9	Y	2274	2274	1		-0-
12	200880 X	9170	-0-	-191710	-0-	6806	3	2364	9	Y	2149	2149	1		-0-
01	200880 X	9314	-0-	-191566	-0-	7317	3	1997	9	Y	1815	1815	1		-0-
02	181440 X	8158	-0-	-173282	-0-	6356	3	1802	9	Y	1638	1638	1		-0-
03	200880 X	8313	-0-	-192567	-0-	6418	3	1895	9	Y	1723	1723	1		-0-
*04	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	4869	3	1770	9	Y	1609	1609	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.															
RIDLLEY FARMS 01															
WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	59700 X	25232	-0-	-34468	-0-	19014	3	6218	9	N	5653	5653	1	-0-	
12	61690 X	24996	-0-	-36694	-0-	19188	3	5808	9	N	5280	5280	1	-0-	
01	61690 X	24207	-0-	-37483	-0-	19002	3	5205	9	N	4732	4732	1	-0-	
02	55720 X	20707	-0-	-35013	-0-	16057	3	4650	9	N	4227	4227	1	-0-	
03	61690 X	19973	-0-	-41717	-0-	15328	3	4645	9	N	4223	4223	1	-0-	
*04	17206 X	17206	-0-	-0-	-0-	13207	3	3999	9	N	3635	3635	1	-0-	
RUTH CARSON 01															
WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332															
11	86280 X	38319	-0-	-47961	-0-	37309	3	1010	9	Y	918	918	1	-0-	
12	89156 X	37711	-0-	-51445	-0-	36723	3	988	9	Y	898	898	1	-0-	
01	89156 X	36231	-0-	-52925	-0-	35079	3	1152	9	Y	1047	1047	1	-0-	
02	80528 X	31906	-0-	-48622	-0-	31005	3	901	9	Y	819	819	1	-0-	
03	89156 X	31705	-0-	-57451	-0-	30651	3	1054	9	Y	958	958	1	-0-	
*04	31943 X	31943	-0-	-0-	-0-	30683	3	1260	9	Y	1145	1145	1	-0-	
SCHENDEL 01															
WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812															
11	105870 X	31798	-0-	-74072	-0-	24235	3	7563	9	Y	6875	6875	1	-0-	
12	109399 X	26749	-0-	-82650	-0-	20018	3	6731	9	Y	6119	6119	1	-0-	
01	109399 X	29984	-0-	-79415	-0-	24038	3	5946	9	Y	5405	5405	1	-0-	
02	98812 X	27719	-0-	-71093	-0-	21638	3	6081	9	Y	5528	5528	1	-0-	
03	109399 X	28983	-0-	-80416	-0-	22551	3	6432	9	Y	5847	5847	1	-0-	
*04	27260 X	27260	-0-	-0-	-0-	20833	3	6427	9	Y	5843	5843	1	-0-	
SCHENDEL 02															
WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439															
11	59310 X	40409	-0-	-18901	-0-	26488	3	13921	9	Y	12655	12655	1	-0-	
12	61287 X	41499	-0-	-19788	-0-	27933	3	13566	9	Y	12333	12333	1	-0-	
01	61287 X	41867	-0-	-19420	-0-	28759	3	13108	9	Y	11916	11916	1	-0-	
02	55356 X	37543	-0-	-17813	-0-	25930	3	11613	9	Y	10557	10557	1	-0-	
03	61287 X	9410	-0-	-51877	-0-	6448	3	2962	9	Y	2693	2693	1	-0-	
*04	45708 X	45708	-0-	-0-	-0-	31643	3	14065	9	Y	12786	12786	1	-0-	
SINOR RANCH 01															
WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503															
11	134190 X	73111	-0-	-61079	-0-	73111	3			Y	-0-			-0-	
12	138663 X	55110	-0-	-83553	-0-	55110	3			Y	-0-			-0-	
01	138663 X	62066	-0-	-76597	-0-	62066	3			Y	-0-			-0-	
02	125244 X	48078	-0-	-77166	-0-	48078	3			Y	-0-			-0-	
03	138663 X	50665	-0-	-87998	-0-	50665	3			Y	-0-			-0-	
*04	48652 X	48652	-0-	-0-	-0-	48652	3			Y	-0-			-0-	
SIPPEL 01															
WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161															
11	122550 X	37418	-0-	-85132	-0-	34903	3	2515	9	Y	2286	2286	1	-0-	
12	126635 X	37980	-0-	-88655	-0-	35465	3	2515	9	Y	2286	2286	1	-0-	
01	126635 X	33731	-0-	-92904	-0-	31412	3	2319	9	Y	2108	2108	1	-0-	
02	114380 X	32708	-0-	-81672	-0-	30585	3	2123	9	Y	1930	1930	1	-0-	
03	126635 X	35125	-0-	-91510	-0-	32914	3	2211	9	Y	2010	2010	1	-0-	
*04	30829 X	30829	-0-	-0-	-0-	28926	3	1903	9	Y	1730	1730	1	-0-	
THREE SISTERS 01															
WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702															
11	88167 X	88167	-0-	-0-	-0-	74714	3	13453	9	Y	12230	12230	1	-0-	
12	90153 X	90153	-0-	-0-	-0-	76410	3	13743	9	Y	12494	12494	1	-0-	
01	85008 X	85008	-0-	-0-	-0-	72134	3	12874	9	Y	11704	11704	1	-0-	
02	73156 X	73156	-0-	-0-	-0-	62726	3	10430	9	Y	9482	9482	1	-0-	
03	75158 X	75158	-0-	-0-	-0-	64559	3	10599	9	Y	9635	9635	1	-0-	
*04	65967 X	65967	-0-	-0-	-0-	56828	3	9139	9	Y	8308	8308	1	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	77370 X	10386	-0-	-66984	-0-	7324	3	3062	9 Y	2784	2784	1	-0-
12	79949 X	22092	-0-	-57857	-0-	16019	3	6073	9 Y	5521	5521	1	-0-
01	79949 X	26373	-0-	-53576	-0-	19606	3	6767	9 Y	6152	6152	1	-0-
02	72212 X	22370	-0-	-49842	-0-	16857	3	5513	9 Y	5012	5012	1	-0-
03	79949 X	26356	-0-	-53593	-0-	19760	3	6596	9 Y	5996	5996	1	-0-
*04	23955 X	23955	-0-	-0-	-0-	18078	3	5877	9 Y	5343	5343	1	-0-
WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892													
11	114000 X	48319	-0-	-65681	-0-	38221	3	10098	9 Y	9180	9180	1	-0-
12	117800 X	48104	-0-	-69696	-0-	38431	3	9673	9 Y	8794	8794	1	-0-
01	117800 X	46443	-0-	-71357	-0-	37415	3	9028	9 Y	8207	8207	1	-0-
02	106400 X	38911	-0-	-67489	-0-	31834	3	7077	9 Y	6434	6434	1	-0-
03	117800 X	39281	-0-	-78519	-0-	32089	3	7192	9 Y	6538	6538	1	-0-
*04	36734 X	36734	-0-	-0-	-0-	29630	3	7104	9 Y	6458	6458	1	-0-
WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004													
11	131460 X	39455	-0-	-92005	-0-	32011	3	7444	9 Y	6767	6767	1	-0-
12	135842 X	43232	-0-	-92610	-0-	35415	3	7817	9 Y	7106	7106	1	-0-
01	135842 X	37725	-0-	-98117	-0-	31052	3	6673	9 Y	6066	6066	1	-0-
02	122696 X	31503	-0-	-91193	-0-	26597	3	4906	9 Y	4460	4460	1	-0-
03	135842 X	29207	-0-	-106635	-0-	24584	3	4623	9 Y	4203	4203	1	-0-
*04	27961 X	27961	-0-	-0-	-0-	23705	3	4256	9 Y	3869	3869	1	-0-
FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321													
11	184320 X	181748	-0-	-2572	-0-	181748	3		N	-0-			-0-
12	190464 X	122006	-0-	-68458	-0-	122006	3		N	-0-			-0-
01	190464 X	90693	-0-	-99771	-0-	90693	3		N	-0-			-0-
02	172032 X	68276	-0-	-103756	-0-	68276	3		N	-0-			-0-
03	190464 X	64262	-0-	-126202	-0-	64262	3		N	-0-			-0-
04	184320 X	48166	-0-	-136154	-0-	48166	3		N	-0-			-0-
ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702													
11	0 W	19046	-0-	19046	656528	12862	3	6184	9 Y	5622	5622	1	-0-
12	0 W	5287	-0-	5287	661815	3172	3	2115	9 Y	1923	1923	1	-0-
01	0 W	17969	-0-	17969	679784	12028	3	5941	9 Y	5401	5401	1	-0-
02	0 W	15485	-0-	15485	695269	10557	3	4928	9 Y	4480	4480	1	-0-
03	709977 X	14708	-0-	-695269	-0-	10071	3	4637	9 Y	4215	4215	1	-0-
04	81840 X	13110	-0-	-68730	-0-	9051	3	4059	9 Y	3690	3690	1	-0-
DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330													
11	90030 X	17215	-0-	-72815	-0-	11826	3	5389	9 Y	4899	4899	1	-0-
12	93031 X	17321	-0-	-75710	-0-	12125	3	5196	9 Y	4724	4724	1	-0-
01	93031 X	17762	-0-	-75269	-0-	12495	3	5267	9 Y	4788	4788	1	-0-
02	84028 X	15314	-0-	-68714	-0-	10695	3	4619	9 Y	4199	4199	1	-0-
03	93031 X	15788	-0-	-77243	-0-	11050	3	4738	9 Y	4307	4307	1	-0-
04	90030 X	14323	-0-	-75707	-0-	10091	3	4232	9 Y	3847	3847	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																		
H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	43865	13353	-0-	-30512	115649	7860	3	5493	9	N	4994	4994	1	-0-				
*06	42450	5684	-0-	-36766	78883	3382	3	2302	9	N	2093	2093	1	-0-				
*07	43865	11437	-0-	-32428	46455	7056	3	4381	9	N	3983	3983	1	-0-				
*08	46570 X	115	-0-	-46455	-0-	106	3	9	9	N	8	8	1	-0-				
*09	42450 X	80	-0-	-42370	-0-	23	3	57	9	N	52	52	1	-0-				
*10	43865 X	9106	-0-	-34759	-0-	5242	3	3864	9	N	3513	3513	1	-0-				
*11	42450 X	12845	-0-	-29605	-0-	8113	3	4732	9	N	4302	4302	1	-0-				
*12	43865 X	10613	-0-	-33252	-0-	6787	3	3826	9	N	3478	3478	1	-0-				
*01	43865 X	10035	-0-	-33830	-0-	6604	3	3431	9	N	3119	3119	1	-0-				
*02	39620 X	6974	-0-	-32646	-0-	4035	3	2939	9	N	2672	2672	1	-0-				
*03	43865 X	5672	-0-	-38193	-0-	3458	3	2214	9	N	2013	2013	1	-0-				
04	42450 X	5640	-0-	-36810	-0-	3271	3	2369	9	N	2154	2154	1	-0-				
IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402																		
*11	0	12680	-0-	12680	12680	7867	3	775	4	N	3671	3671	1	-0-				
						4038	9											
*12	0	76370	-0-	76370	89050	53556	3	22814	9	N	20740	20740	1	-0-				
*01	0 W	70869	-0-	70869	159919	51414	3	19455	9	N	17686	17686	1	-0-				
*02	0 W	57600	-0-	57600	217519	43014	3	14586	9	N	13260	13260	1	-0-				
*03	0 W	37906	-0-	37906	255425	24456	3	13450	9	N	12227	12227	1	-0-				
*04	0 W	48589	-0-	48589	304014	37338	3	11251	9	N	10228	10228	1	-0-				
GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424																		
08	0	35664	-0-	35664	35664	35664	4			N	-0-			-0-				
09	0	46916	-0-	46916	82580	46916	3			N	-0-			-0-				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	82580					N	NO RPT			-0-				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	82580					N	NO RPT			-0-				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	82580					N	NO RPT			-0-				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	82580					N	NO RPT			-0-				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	82580					N	NO RPT			-0-				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	82580					N	NO RPT			-0-				
*04	0 Z	38906	-0-	38906	121486	38906	3			N	-0-			-0-				
IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401																		
09	0	11058	-0-	11058	11058	9086	4	1972	9	N	1793	1412	1	381				
10	0	70378	-0-	70378	81436	46194	3	7194	4	N	15445	15826	1	-0-				
						16990	9											
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	81436					N	NO RPT			-0-				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	81436					N	NO RPT			-0-				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	81436					N	NO RPT			-0-				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	81436					N	NO RPT			-0-				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	81436					N	NO RPT			-0-				
*04	0 Z	26371	-0-	26371	107807	21745	3	4626	9	N	4205	4205	1	-0-				
CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422																		
05	0 W	85991	-0-	85991	722751	74347	3	11644	9	Y	10585	10585	1	-0-				
06	0 W	82428	-0-	82428	805179	71384	3	11044	9	Y	10040	10040	1	-0-				
07	0 W	86669	-0-	86669	891848	75504	3	11165	9	Y	10150	10150	1	-0-				
08	0 W	78965	-0-	78965	970813	68888	3	10077	9	Y	9161	9161	1	-0-				
09	0 W	70485	-0-	70485	1041298	61448	3	9037	9	Y	8215	8215	1	-0-				
10	0 W	59543	-0-	59543	1100841	51637	3	7906	9	Y	7187	7187	1	-0-				
11	0 W	47103	-0-	47103	1147944	40753	3	6350	9	Y	5773	5773	1	-0-				
12	0 W	12127	-0-	12127	1160071	10540	3	1587	9	Y	1443	1443	1	-0-				
01	0 W	47904	-0-	47904	1207975	42119	3	5785	9	Y	5259	5259	1	-0-				
02	0 W	38297	-0-	38297	1246272	33781	3	4516	9	Y	4105	4105	1	-0-				
03	0 W	39660	-0-	39660	1285932	34676	3	4984	9	Y	4531	4531	1	-0-				
04	0 W	34859	-0-	34859	1320791	30869	3	3990	9	Y	3627	3627	1	-0-				

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				//CONT.//		665748													
DAVIS 01				WELL #:		02H		RRCID -> 267655		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 12915		PERF.13100 - 18992					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	0	7789	-0-	7789	7789		3255	3	2506	4	N	1844	1728	1				116	
							2028	9											
06	0	72530	-0-	72530	80319		45799	3	26731	9	N	24301	24417	1				-0-	
07	0	86882	-0-	86882	167201		56416	3	30466	9	N	27696	27696	1				-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	167201						N	NO RPT						-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	167201						N	NO RPT						-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	167201						N	NO RPT						-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	167201						N	NO RPT						-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	167201						N	NO RPT						-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	167201						N	NO RPT						-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	167201						N	NO RPT						-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	167201						N	NO RPT						-0-	
*04	0 Z	38858	-0-	38858	206059		26365	3	12493	9	N	11357	11357	1				-0-	
SMOLIK 01				WELL #:		01H		RRCID -> 267656		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12885		PERF.13135 - 18662					
*05	22092	55399	-0-	33307	41300		40844	3	14555	9	N	13232	13232	1				-0-	
*06	55230	58279	-0-	3049	44349		44022	3	14257	9	N	12961	12961	1				-0-	
*07	57071	48053	-0-	-9018	35331		36515	3	11538	9	N	10489	10489	1				-0-	
*08	77624 X	42293	-0-	-35331	-0-		32413	3	9880	9	N	8982	8982	1				-0-	
*09	55230 X	33296	-0-	-21934	-0-		25381	3	7915	9	N	7195	7195	1				-0-	
*10	57071 X	27102	-0-	-29969	-0-		20450	3	6652	9	N	6047	6047	1				-0-	
*11	55230 X	20728	-0-	-34502	-0-		15737	3	4991	9	N	4537	4537	1				-0-	
*12	57071 X	20824	-0-	-36247	-0-		15769	3	5055	9	N	4595	4595	1				-0-	
*01	57071 X	20108	-0-	-36963	-0-		15401	3	4279	9	N	4279	4279	1				-0-	
*02	51548 X	13883	-0-	-37665	-0-		10570	3	3313	9	N	3012	3012	1				-0-	
*03	57071 X	14920	-0-	-42151	-0-		11607	3	3313	9	N	3012	3012	1				-0-	
04	55230 X	14404	-0-	-40826	-0-		11302	3	3102	9	N	2820	2820	1				-0-	
THREE SISTERS 01				WELL #:		09H		RRCID -> 267708		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 12162		PERF.12570 - 17451					
*07	0	6650	-0-	6650	6650		4998	4	1652	9	N	1502	1212	1				290	
*08	0	58995	-0-	58995	65645		34005	3	24990	9	N	22718	23008	1				-0-	
*09	0 Z	63193	-0-	63193	128838		38602	3	24591	9	N	22355	22355	1				-0-	
*10	0 Z	40574	-0-	40574	169412		25321	3	15253	9	N	13866	13866	1				-0-	
*11	0 Z	63313	-0-	63313	232725		40260	3	23053	9	N	20957	20957	1				-0-	
*12	0 Z	56425	-0-	56425	289150		36292	3	20133	9	N	18303	18303	1				-0-	
*01	0 Z	61476	-0-	61476	350626		40334	3	21142	9	N	19220	19220	1				-0-	
*02	0 Z	47106	-0-	47106	397732		31843	3	15263	9	N	13875	13875	1				-0-	
*03	0 Z	46903	-0-	46903	444635		31820	3	15083	9	N	13712	13712	1				-0-	
04	0 Z	39938	-0-	39938	484573		27238	3	12700	9	N	11545	11545	1				-0-	
THREE SISTERS 01				WELL #:		02H		RRCID -> 267710		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 12911		PERF.13165 - 18062					
05	0 W	44386	-0-	44386	588489		38963	3	5423	9	Y	4930	4930	1				-0-	
06	0 W	40323	-0-	40323	628812		35584	3	4739	9	Y	4308	4308	1				-0-	
07	0 W	41231	-0-	41231	670043		36597	3	4634	9	Y	4213	4213	1				-0-	
08	0 W	35120	-0-	35120	705163		31093	3	4027	9	Y	3661	3661	1				-0-	
09	0 W	30182	-0-	30182	735345		26604	3	3578	9	Y	3253	3253	1				-0-	
10	0 W	29199	-0-	29199	764544		25709	3	3490	9	Y	3173	3173	1				-0-	
11	0 W	25759	-0-	25759	790303		22582	3	3177	9	Y	2888	2888	1				-0-	
12	0 W	24922	-0-	24922	815225		21899	3	3023	9	Y	2748	2748	1				-0-	
01	0 W	26136	-0-	26136	841361		22636	3	3500	9	Y	3182	3182	1				-0-	
02	0 W	24214	-0-	24214	865575		20892	3	3322	9	Y	3020	3020	1				-0-	
03	0 W	24587	-0-	24587	890162		21022	3	3565	9	Y	3241	3241	1				-0-	
04	0 W	21831	-0-	21831	911993		18503	3	3328	9	Y	3025	3025	1				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	20178	39267	-0-	19089	29195	28209	3	11058	9	N	10053	10053	1	-0-
*06	67260	44938	-0-	-22322	6873	33107	3	11831	9	N	10755	10755	1	-0-
*07	69502	52461	-0-	-17041	-0-	39748	3	12713	9	N	11557	11557	1	-0-
*08	69502 X	44799	-0-	-24703	-0-	33987	3	10812	9	N	9829	9829	1	-0-
*09	67260 X	34980	-0-	-32280	-0-	25327	3	9653	9	N	8775	8775	1	-0-
*10	69502 X	32229	-0-	-37273	-0-	24537	3	7692	9	N	6993	6993	1	-0-
*11	67260 X	24036	-0-	-43224	-0-	18297	3	5739	9	N	5217	5217	1	-0-
*12	69502 X	24000	-0-	-45502	-0-	18142	3	5858	9	N	5325	5325	1	-0-
*01	69502 X	23507	-0-	-45995	-0-	18458	3	5049	9	N	4590	4590	1	-0-
*02	62776 X	18423	-0-	-44353	-0-	14441	3	3982	9	N	3620	3620	1	-0-
*03	69502 X	18125	-0-	-51377	-0-	14087	3	4038	9	N	3671	3671	1	-0-
04	67260 X	15040	-0-	-52220	-0-	11610	3	3430	9	N	3118	3118	1	-0-
SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122														
*05	20286	54332	-0-	34046	45294	38063	3	16269	9	N	14790	14790	1	-0-
*06	67620	59773	-0-	-7847	37447	43171	3	16602	9	N	15093	15093	1	-0-
*07	69874	52698	-0-	-17176	20271	37712	3	14986	9	N	13624	13624	1	-0-
*08	69874 X	48415	-0-	-21459	-0-	33884	3	14531	9	N	13210	13210	1	-0-
*09	67620 X	38551	-0-	-29069	-0-	27653	3	10898	9	N	9907	9907	1	-0-
*10	69874 X	32821	-0-	-37053	-0-	23396	3	9425	9	N	8568	8568	1	-0-
*11	67620 X	26281	-0-	-41339	-0-	18464	3	7817	9	N	7106	7106	1	-0-
*12	69874 X	26943	-0-	-42931	-0-	19134	3	7809	9	N	7099	7099	1	-0-
*01	69874 X	30000	-0-	-39874	-0-	21542	3	8458	9	N	7689	7689	1	-0-
*02	63112 X	24420	-0-	-38692	-0-	17915	3	6505	9	N	5914	5914	1	-0-
*03	69874 X	23937	-0-	-45937	-0-	17449	3	6488	9	N	5898	5898	1	-0-
04	67620 X	18694	-0-	-48926	-0-	13488	3	5206	9	N	4733	4733	1	-0-
ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302														
05	0 W	17212	-0-	17212	481904	11181	3	6031	9	N	5483	5483	1	-0-
06	0 W	16796	-0-	16796	498700	10760	3	6036	9	N	5487	5487	1	-0-
07	0 W	17109	-0-	17109	515809	10859	3	6250	9	N	5682	5682	1	-0-
08	0 W	15301	-0-	15301	531110	9831	3	5470	9	N	4973	4973	1	-0-
09	0 W	13135	-0-	13135	544245	8603	3	4532	9	N	4120	4120	1	-0-
10	0 W	12346	-0-	12346	556591	8226	3	4120	9	N	3745	3745	1	-0-
11	0 W	10370	-0-	10370	566961	7171	3	3199	9	N	2908	2908	1	-0-
12	0 W	10081	-0-	10081	577042	6840	3	3241	9	N	2946	2946	1	-0-
01	0 W	9135	-0-	9135	586177	6222	3	2913	9	N	2648	2648	1	-0-
02	0 W	19186	-0-	19186	605363	12830	3	6356	9	N	5778	5778	1	-0-
03	0 W	19959	-0-	19959	625322	13345	3	6614	9	N	6013	6013	1	-0-
04	0 W	17912	-0-	17912	643234	12117	3	5795	9	N	5268	5268	1	-0-
POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766														
05	0 W	-0-	-0-	-0-	7872					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	7872					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	7872					N	-0-			-0-
08	0 W	47446	-0-	47446	55318	45979	3	1467	9	N	1334	1334	1	-0-
09	0 W	62195	-0-	62195	117513	60992	3	1203	9	N	1094	1094	1	-0-
10	0 W	53005	-0-	53005	170518	52007	3	998	9	N	907	907	1	-0-
11	0 W	43306	-0-	43306	213824	42500	3	806	9	N	733	733	1	-0-
12	0 W	39318	-0-	39318	253142	38574	3	744	9	N	676	676	1	-0-
01	0 W	39843	-0-	39843	292985	39182	3	661	9	N	601	601	1	-0-
02	0 W	31209	-0-	31209	324194	30649	3	560	9	N	509	509	1	-0-
03	0 W	32293	-0-	32293	356487	31692	3	601	9	N	546	546	1	-0-
04	0 W	30940	-0-	30940	387427	30392	3	548	9	N	498	498	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942													
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0	W	59617	-0-	59617	402164	51335	3	8282	9	Y	7529	-0-
06	0	W	53480	-0-	53480	455644	46203	3	7277	9	Y	6615	-0-
07	0	W	57324	-0-	57324	512968	49941	3	7383	9	Y	6712	-0-
08	0	W	51452	-0-	51452	564420	45141	3	6311	9	Y	5737	-0-
09	0	W	43430	-0-	43430	607850	38089	3	5341	9	Y	4855	-0-
10	0	W	39778	-0-	39778	647628	34890	3	4888	9	Y	4444	-0-
11	0	W	33294	-0-	33294	680922	29042	3	4252	9	Y	3865	-0-
12	0	W	31093	-0-	31093	712015	26873	3	4220	9	Y	3836	-0-
01	0	W	30750	-0-	30750	742765	26635	3	4115	9	Y	3741	-0-
02	0	W	26378	-0-	26378	769143	22898	3	3480	9	Y	3164	-0-
03	0	W	27035	-0-	27035	796178	23482	3	3553	9	Y	3230	-0-
04	0	W	24648	-0-	24648	820826	21448	3	3200	9	Y	2909	-0-
SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432													
*05	0	W	64828	-0-	64828	424533	56040	3	8788	9	Y	7989	-0-
*06	0	W	55263	-0-	55263	479796	47962	3	7301	9	Y	6637	-0-
*07	0	W	53529	-0-	53529	533325	46718	3	6811	9	Y	6192	-0-
*08	0	W	47284	-0-	47284	580609	41458	3	5826	9	Y	5296	-0-
*09	0	W	39769	-0-	39769	620378	34878	3	4891	9	Y	4446	-0-
*10	0	W	37585	-0-	37585	657963	33039	3	4546	9	Y	4133	-0-
*11	0	W	32066	-0-	32066	690029	28118	3	3948	9	Y	3589	-0-
*12	0	W	30282	-0-	30282	720311	26473	3	3809	9	Y	3463	-0-
*01	0	W	30921	-0-	30921	751232	27281	3	3640	9	Y	3309	-0-
*02	0	W	26617	-0-	26617	777849	23553	3	3064	9	Y	2785	-0-
*03	0	W	24490	-0-	24490	802339	21376	3	3114	9	Y	2831	-0-
*04	0	W	21474	-0-	21474	823813	18668	3	2806	9	Y	2551	-0-
THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652													
05	0	W	30178	-0-	30178	424238	20762	3	9416	9	Y	8560	-0-
06	0	W	22811	-0-	22811	447049	15762	3	7049	9	Y	6408	-0-
07	0	W	27847	-0-	27847	474896	19363	3	8484	9	Y	7713	-0-
08	0	W	27265	-0-	27265	502161	19328	3	7937	9	Y	7215	-0-
09	0	W	23816	-0-	23816	525977	16901	3	6915	9	Y	6286	-0-
10	0	W	22823	-0-	22823	548800	16267	3	6556	9	Y	5960	-0-
11	0	W	20669	-0-	20669	569469	14610	3	6059	9	Y	5508	-0-
12	0	W	19419	-0-	19419	588888	13709	3	5710	9	Y	5191	-0-
*01	0	W	17476	-0-	17476	606364	12412	3	5064	9	Y	4604	-0-
*02	0	W	20923	-0-	20923	627287	15266	3	5657	9	Y	5143	-0-
*03	0	W	19154	-0-	19154	646441	14257	3	4897	9	Y	4452	-0-
*04	0	W	16969	-0-	16969	663410	12507	3	4462	9	Y	4056	-0-
THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252													
05	0	W	84577	-0-	84577	157629	65317	3	19260	9	Y	17509	-0-
06	0	W	91589	-0-	91589	249218	71846	3	19743	9	Y	17948	-0-
07	0	W	109077	-0-	109077	358295	86699	3	22378	9	Y	20344	-0-
08	0	W	97985	-0-	97985	456280	78306	3	19679	9	Y	17890	-0-
09	0	W	83375	-0-	83375	539655	66724	3	16651	9	Y	15137	-0-
10	0	W	76443	-0-	76443	616098	61300	3	15143	9	Y	13766	-0-
11	0	W	69600	-0-	69600	685698	55727	3	13873	9	Y	12612	-0-
12	0	W	54651	-0-	54651	740349	43620	3	11031	9	Y	10028	-0-
01	0	W	66002	-0-	66002	806351	52937	3	13065	9	Y	11877	-0-
02	0	W	51032	-0-	51032	857383	40930	3	10102	9	Y	9184	-0-
03	0	W	53707	-0-	53707	911090	43930	3	9777	9	Y	8888	-0-
04	0	W	49619	-0-	49619	960709	41242	3	8377	9	Y	7615	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																		
HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502																		
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	19070	70915	-0-	51845	347799			63752	3	7163	9	Y	6512	6512	1		-0-	
06	114420	59790	-0-	-54630	293169			54039	3	5751	9	Y	5228	5228	1		-0-	
07	118234	55541	-0-	-62693	230476			50221	3	5320	9	Y	4836	4836	1		-0-	
*08	282854 X	52378	-0-	-230476	-0-			47597	3	4781	9	Y	4346	4346	1		-0-	
09	114420 X	42695	-0-	-71725	-0-			38842	3	3853	9	Y	3503	3503	1		-0-	
10	118234 X	41821	-0-	-76413	-0-			38206	3	3615	9	Y	3286	3286	1		-0-	
11	114420 X	36148	-0-	-78272	-0-			33031	3	3117	9	Y	2834	2834	1		-0-	
12	118234 X	35436	-0-	-82798	-0-			32404	3	3032	9	Y	2756	2756	1		-0-	
01	118234 X	34176	-0-	-84058	-0-			31348	3	2828	9	Y	2571	2571	1		-0-	
02	106792 X	29781	-0-	-77011	-0-			27514	3	2267	9	Y	2061	2061	1		-0-	
03	118234 X	31508	-0-	-86726	-0-			28034	3	3474	9	Y	3158	3158	1		-0-	
04	114420 X	29624	-0-	-84796	-0-			26280	3	3344	9	Y	3040	3040	1		-0-	
KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586																		
09	0	29598	-0-	29598	29598			21683	3	2183	4	N	5211	5211	1		-0-	
								5732	9									
10	0	77998	-0-	77998	107596			61489	3	16509	9	N	15008	15008	1		-0-	
*11	173192 X	65596	-0-	-107596	-0-			51623	3	13973	9	N	12703	12703	1		-0-	
12	73005 X	62880	-0-	-10125	-0-			50141	3	12739	9	N	11581	11581	1		-0-	
01	73005 X	57265	-0-	-15740	-0-			46445	3	10820	9	N	9836	9836	1		-0-	
02	65940 X	44693	-0-	-21247	-0-			36468	3	8225	9	N	7477	7477	1		-0-	
03	73005 X	50494	-0-	-22511	-0-			41151	3	9343	9	N	8494	8494	1		-0-	
04	70650 X	46971	-0-	-23679	-0-			38336	3	8635	9	N	7850	7850	1		-0-	
JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594																		
09	0	5742	-0-	5742	5742			3968	3	923	4	N	774				774	
								851	9									
10	0	115620	-0-	115620	121362			94161	3	38	4	N	19474	20248	1		-0-	
								21421	9									
*11	226488 X	105126	-0-	-121362	-0-			85824	3	19302	9	N	17547	17547	1		-0-	
*12	102534 X	102534	-0-	-0-	-0-			84942	3	17592	9	N	15993	15993	1		-0-	
*01	95069 X	95069	-0-	-0-	-0-			79791	3	15278	9	N	13889	13889	1		-0-	
*02	73328 X	73328	-0-	-0-	-0-			61545	3	11783	9	N	10712	10712	1		-0-	
03	74772 X	66461	-0-	-8311	-0-			55725	3	10736	9	N	9760	9760	1		-0-	
04	72360 X	63641	-0-	-8719	-0-			53565	3	10076	9	N	9160	9160	1		-0-	
DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802																		
05	0	35410	-0-	35410	71847			29304	3	6106	9	Y	5551	5551	1		-0-	
06	61068	31100	-0-	-29968	41879			25821	3	5279	9	Y	4799	4799	1		-0-	
07	67611	28751	-0-	-38860	3019			23929	3	4822	9	Y	4384	4384	1		-0-	
08	67611 X	25906	-0-	-41705	-0-			21521	3	4385	9	Y	3986	3986	1		-0-	
09	65430 X	22100	-0-	-43330	-0-			18376	3	3724	9	Y	3385	3385	1		-0-	
10	67611 X	18980	-0-	-48631	-0-			15704	3	3276	9	Y	2978	2978	1		-0-	
11	65430 X	12741	-0-	-52689	-0-			10291	3	2450	9	Y	2227	2227	1		-0-	
12	67611 X	16667	-0-	-50944	-0-			13705	3	2962	9	Y	2693	2693	1		-0-	
01	67611 X	13863	-0-	-53748	-0-			11686	3	2177	9	Y	1979	1979	1		-0-	
02	61068 X	9285	-0-	-51783	-0-			7800	3	1485	9	Y	1350	1350	1		-0-	
03	67611 X	13254	-0-	-54357	-0-			11054	3	2200	9	Y	2000	2000	1		-0-	
04	65430 X	5501	-0-	-59929	-0-			4448	3	1053	9	Y	957	957	1		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.															
WARNER 01															
WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632															
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
05	0	67018	-0-	67018	128663	43172	3	23846	9	N	21678	21678	1		-0-
06	19050	70516	-0-	51466	180129	46398	3	24118	9	N	21925	21925	1		-0-
07	59055	69497	-0-	10442	190571	46435	3	23062	9	N	20965	20965	1		-0-
*08	257025 X	66454	-0-	-190571	-0-	44698	3	21756	9	N	19778	19778	1		-0-
*09	58117 X	58117	-0-	-0-	-0-	38963	3	19154	9	N	17413	17413	1		-0-
10	59055 X	49101	-0-	-9954	-0-	32906	3	16195	9	N	14723	14723	1		-0-
11	57150 X	41577	-0-	-15573	-0-	27383	3	14194	9	N	12904	12904	1		-0-
12	59055 X	41488	-0-	-17567	-0-	28285	3	13203	9	N	12003	12003	1		-0-
01	59055 X	39986	-0-	-19069	-0-	27983	3	12003	9	N	10912	10912	1		-0-
02	53340 X	32113	-0-	-21227	-0-	21910	3	10203	9	N	9275	9275	1		-0-
03	59055 X	36087	-0-	-22968	-0-	24627	3	11460	9	N	10418	10418	1		-0-
04	57150 X	37856	-0-	-19294	-0-	25810	3	12046	9	N	10951	10951	1		-0-
BERRY 01														WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275	
05	0	73279	-0-	73279	73279	59824	3	6851	4	N	6004	6004	1		-0-
06	17490	60808	-0-	43318	116597	56737	3	4071	9	N	3701	3701	1		-0-
07	54219	47807	-0-	-6412	110185	44851	3	2956	9	N	2687	2687	1		-0-
*08	148717 X	38532	-0-	-110185	-0-	36237	3	2295	9	N	2086	2086	1		-0-
09	52470 X	31059	-0-	-21411	-0-	29047	3	2012	9	N	1829	1829	1		-0-
10	54219 X	27886	-0-	-26333	-0-	26251	3	1635	9	N	1486	1486	1		-0-
11	52470 X	23770	-0-	-28700	-0-	22202	3	1568	9	N	1425	1425	1		-0-
12	54219 X	18915	-0-	-35304	-0-	17803	3	1112	9	N	1011	1011	1		-0-
01	54219 X	17120	-0-	-37099	-0-	15970	3	1150	9	N	1045	1045	1		-0-
02	48972 X	14690	-0-	-34282	-0-	13553	3	1137	9	N	1034	1034	1		-0-
03	54219 X	16894	-0-	-37325	-0-	15764	3	1130	9	N	1027	1027	1		-0-
04	52470 X	15455	-0-	-37015	-0-	14409	3	1046	9	N	951	951	1		-0-
BURNS 01														WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916	
11	103080 X	NO RPT	-0-	-103080	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	106516 X	NO RPT	-0-	-106516	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	106516 X	NO RPT	-0-	-106516	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	96208 X	NO RPT	-0-	-96208	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	106516 X	NO RPT	-0-	-106516	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	103080 X	NO RPT	-0-	-103080	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO.														667862	
LOVE UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992	
11	47340 X	21973	-0-	-25367	-0-	300	1	15629	2	Y	5425	5536	1	24	51
12	37169 X	21315	-0-	-15854	-0-	76	4	5968	9						
01	37169 X	16625	-0-	-20544	-0-	337	1	15681	2	Y	4796	4777	1	20	50
02	14728 X	10936	-0-	-3792	-0-	21	4	5276	9						
03	16887 X	16887	-0-	-0-	-0-	383	1	10440	2	Y	5258	5215	1	33	60
04	15780 X	11987	-0-	-3793	-0-	18	4	5784	9						
						324	1	7176	2	Y	3118	3092	1	24	62
						6	4	3430	9						
						547	1	11735	2	Y	4174	4150	1	19	67
						14	4	4591	9						
						266	1	8425	2	Y	2985	2982	1	14	56
						12	4	3284	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
LOVE UNIT //CONT.// 667862															
WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
11	45750 X	24130	-0-	-21620	-0-	333 1	17351 2	84 4	Y	5784	5818 1	26 8	55		
12	40672 X	12952	-0-	-27720	-0-	166 1	7719 2	11 4	Y	4596	4584 1	19 8	48		
01	40672 X	8669	-0-	-32003	-0-	165 1	4491 2	8 4	Y	3641	3624 1	23 8	42		
02	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	175 1	3883 2	3 4	Y	2979	2938 1	23 8	60		
03	9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	278 1	5978 2	7 4	Y	3160	3153 1	15 8	52		
*04	16931 X	16931	-0-	-0-	-0-	404 1	12780 2	19 4	Y	3389	3360 1	16 8	65		
HAILEY, L. B. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388															
11	20940 X	14335	-0-	-6605	-0-	495 1	11050 2	2790 9	Y	2536	2552 1	11 8	194		
12	18042 X	15263	-0-	-2779	-0-	318 1	11886 2	3059 9	Y	2781	2792 1	12 8	171		
01	17112 X	14712	-0-	-2400	-0-	531 1	11507 2	2674 9	Y	2431	2436 1	22 8	144		
02	10640 X	10614	-0-	-26	-0-	121 1	8253 2	2240 9	Y	2036	2060 1	9 8	111		
03	11780 X	11075	-0-	-705	-0-	89 1	8544 2	2442 9	Y	2220	2190 1	5 8	136		
04	11400 X	11224	-0-	-176	-0-	235 1	8937 2	2052 9	Y	1865	1829 1	6 8	166		
HAILEY, L. B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101															
11	24390 X	14874	-0-	-9516	-0-	508 1	11355 2	3011 9	Y	2737	2755 1	12 8	211		
12	19933 X	14650	-0-	-5283	-0-	304 1	11369 2	2977 9	Y	2706	2737 1	12 8	168		
01	19623 X	13774	-0-	-5849	-0-	464 1	10064 2	3246 9	Y	2951	2917 1	27 8	175		
02	13580 X	10793	-0-	-2787	-0-	121 1	8265 2	2407 9	Y	2188	2232 1	10 8	121		
03	15035 X	10501	-0-	-4534	-0-	83 1	7935 2	2483 9	Y	2257	2232 1	6 8	140		
04	14550 X	12845	-0-	-1705	-0-	264 1	10048 2	2533 9	Y	2303	2231 1	7 8	205		
MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303															
11	99390 X	10866	-0-	-88524	-0-	407 1	9128 2	1331 9	Y	1210	1225 1	10 8	106		
12	102703 X	10410	-0-	-92293	-0-	218 1	8215 2	1977 9	Y	1797	1840 1	11 8	52		
01	20956 X	12120	-0-	-8836	-0-	433 1	9388 2	2299 9	Y	2090	2057 1	20 8	65		
02	17948 X	10177	-0-	-7771	-0-	118 1	8054 2	2005 9	Y	1823	1797 1	9 8	82		
03	17763 X	6915	-0-	-10848	-0-	52 1	4994 2	1869 9	Y	1699	1721 1	4 8	56		
04	11730 X	8632	-0-	-3098	-0-	165 1	6357 2	2110 9	Y	1918	1900 1	6 8	68		

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 941

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO.				//CONT.//	667862	RRCID -> 265431		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 12763		PERF.12841		- 16500			
MCALISTER UNIT				WELL #:	4H												
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	134640	X	21552	-0-	-113088	-0-	729 3988	1 9	16835	2	Y	3625	3541	1	30	8	305
12	139128	X	29179	-0-	-109949	-0-	626 5081	1 9	23472	2	Y	4619	4770	1	28	8	126
01	29512	X	25095	-0-	-4417	-0-	901 4671	1 9	19523	2	Y	4246	4206	1	40	8	126
02	26656	X	18872	-0-	-7784	-0-	219 3672	1 9	14981	2	Y	3338	3301	1	16	8	147
03	29171	X	18990	-0-	-10181	-0-	157 3889	1 9	14944	2	Y	3535	3562	1	9	8	111
04	28230	X	14542	-0-	-13688	-0-	277 3621	1 9	10644	2	Y	3292	3280	1	10	8	113
KOTARA-RIDLEY UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 266687	COMPL. DATE 05/27/2012		TOTAL DEPTH 12436		PERF.12795		- 16656				
11	64980	X	47190	-0-	-17790	-0-	3759 83	1 4	33991	2 9	N	8506	8449	1	102	8	100
12	67146	X	39477	-0-	-27669	-0-	3440 86	1 4	27387	2 9	N	7785	7455	1	94	8	336
01	67146	X	37639	-0-	-29507	-0-	1036 164	1 4	27812	2 9	N	7843	7988	1	80	8	111
02	60648	X	27422	-0-	-33226	-0-	466 33	1 4	19345	2 9	N	6889	6811	1	118	8	71
03	67146	X	24984	-0-	-42162	-0-	555 71	1 4	18856	2 9	N	5002	4939	1	51	8	83
04	64980	X	20803	-0-	-44177	-0-	837 39	1 4	15990	2 9	N	3579	3313 39	0 8	235	1	75
KOTARA-RIDLEY UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 266692	COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 12539		PERF.12633		- 16220				
11	73260	X	51868	-0-	-21392	-0-	4179 92	1 4	37661	2 9	N	9033	9001	1	109	8	106
12	75702	X	40962	-0-	-34740	-0-	3663 91	1 4	28996	2 9	N	7465	7159	1	90	8	322
01	75702	X	30356	-0-	-45346	-0-	878 138	1 4	23355	2 9	N	5441	5631	1	55	8	77
02	68376	X	28466	-0-	-39910	-0-	548 39	1 4	22292	2 9	N	5079	5017	1	87	8	52
03	75702	X	23918	-0-	-51784	-0-	553 71	1 4	18694	2 9	N	4182	4122	1	42	8	70
04	73260	X	33815	-0-	-39445	-0-	1426 66	1 4	27018	2 9	N	4823	4447 53	0 8	292	1	101
KOTARA-RIDLEY UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 266693	COMPL. DATE 05/27/2012		TOTAL DEPTH 12735		PERF.12735		- 16592				
11	71370	X	55956	-0-	-15414	-0-	4548 100	1 4	40883	2 9	N	9477	9434	1	114	8	111
12	73749	X	44683	-0-	-29066	-0-	3981 99	1 4	31543	2 9	N	8236	7893	1	99	8	355
01	73749	X	31538	-0-	-42211	-0-	932 147	1 4	24706	2 9	N	5230	5458	1	53	8	74
02	66612	X	26892	-0-	-39720	-0-	518 37	1 4	21090	2 9	N	4770	4713	1	82	8	49
03	73749	X	24031	-0-	-49718	-0-	553 71	1 4	18710	2 9	N	4270	4205	1	43	8	71
04	71370	X	19978	-0-	-51392	-0-	693 32	1 4	13631	2 9	N	5111	4711 56	0 8	308	1	107

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
11	90480 X	36249	-0-	-54231	-0-	1348	1	29653	2	N	4771	4809	1	19	458
12	93496 X	30684	-0-	-62812	-0-	5248	9								
01	93496 X	28573	-0-	-64923	-0-	677	1	25064	2	N	4494	4468	1	18	466
02	84448 X	35995	-0-	-48453	-0-	4943	9								
03	93496 X	17142	-0-	-76354	-0-	1075	1	23256	2	N	3856	3985	1	34	303
04	90480 X	13790	-0-	-76690	-0-	4242	9								
						484	1	32907	2	Y	2367	2568	1	15	87
						2604	9								
						144	1	13752	2	Y	2951	2986	1	8	44
						3246	9								
						275	1	10560	2	Y	2686	2663	1	10	57
						2955	9								
CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950															
11	78090 X	17346	-0-	-60744	-0-	1058	1	1283	2	N	13399	13487	1	60	134
12	80693 X	13492	-0-	-67201	-0-	266	4	14739	9						
01	80693 X	31675	-0-	-49018	-0-	1308	1	1071	2	N	10027	9979	1	47	135
02	72884 X	28892	-0-	-43992	-0-	83	4	11030	9						
03	80693 X	19127	-0-	-61566	-0-	1511	1	20735	2	N	8507	8468	1	55	119
04	78090 X	33994	-0-	-44096	-0-	71	4	9358	9						
						1438	1	20093	2	N	6667	6566	1	53	167
						27	4	7334	9						
						1609	1	10780	2	N	6087	5997	1	28	229
						42	4	6696	9						
						2585	1	24349	2	N	6308	6379	1	28	130
						121	4	6939	9						
LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF. N/A															
11	T. A.	63602	-0-	63602	243815	850	1	44274	2	Y	16604	16664	1	74	157
12	T. A.	63341	-0-	63341	307156	214	4	18264	9						
01	T. A.	35651	-0-	35651	342807	1011	1	47003	2	Y	13875	13829	1	59	144
02	T. A.	31246	-0-	31246	374053	64	4	15263	9						
03	T. A.	31283	-0-	31283	405336	905	1	24652	2	Y	9137	9116	1	58	107
04	T. A.	24577	-0-	24577	429913	43	4	10051	9						
						980	1	21721	2	Y	7752	7641	1	61	157
						18	4	8527	9						
						1039	1	22307	2	Y	7191	7194	1	34	120
						27	4	7910	9						
						573	1	18139	2	Y	5307	5298	1	24	105
						27	4	5838	9						
LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF. N/A															
11	T. A.	58766	-0-	58766	254654	799	1	41633	2	Y	14666	14805	1	65	138
12	T. A.	45999	-0-	45999	300653	201	4	16133	9						
01	T. A.	34475	-0-	34475	335128	754	1	35060	2	Y	9215	9217	1	39	97
02	T. A.	36818	-0-	36818	371946	48	4	10137	9						
03	T. A.	29495	-0-	29495	401441	885	1	24117	2	Y	8574	8518	1	54	99
04	T. A.	24418	-0-	24418	425859	42	4	9431	9						
						1188	1	26337	2	Y	8428	8294	1	66	167
						22	4	9271	9						
						960	1	20605	2	Y	7186	7201	1	34	118
						25	4	7905	9						
						561	1	17737	2	Y	5540	5526	1	25	107
						26	4	6094	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 W	15230	-0-	15230	266111	912 1	1704 2	230 4	12384 9	N	11258	11127 1	51 8	281	
12	0 W	14498	-0-	14498	280609	1474 1	1647 2	93 4	11284 9	N	10258	10283 1	50 8	206	
01	0 W	37756	-0-	37756	318365	1854 1	24453 2	87 4	11362 9	N	10329	10316 1	67 8	152	
02	0 W	32677	-0-	32677	351042	2009 1	23069 2	38 4	7561 9	N	6874	6771 1	54 8	201	
03	0 W	29943	-0-	29943	380985	2086 1	20892 2	55 4	6910 9	N	6282	6138 1	30 8	315	
04	0 W	13520	-0-	13520	394505	834 1	8885 2	39 4	3762 9	N	3420	3539 1	19 8	177	
CREWS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 266739	COMPL. DATE 07/26/2012	TOTAL DEPTH 12664	PERF. N/A						
11	T. A.	71099	-0-	71099	121587	1392 1	45383 2	351 4	23973 9	N	21794	21813 1	98 8	216	
12	T. A.	53680	-0-	53680	175267	1511 1	33900 2	96 4	18173 9	N	16521	16440 1	77 8	220	
01	T. A.	32858	-0-	32858	208125	1727 1	17206 2	81 4	13844 9	N	12585	12547 1	81 8	177	
02	T. A.	21869	-0-	21869	229994	1481 1	10413 2	28 4	9947 9	N	9043	8921 1	72 8	227	
03	T. A.	42007	-0-	42007	272001	1787 1	28595 2	47 4	11578 9	N	10525	10310 1	49 8	393	
04	T. A.	26054	-0-	26054	298055	1614 1	15197 2	76 4	9167 9	N	8334	8519 1	37 8	171	
KOTARA-RIDLEY UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 266752	COMPL. DATE 08/31/2012	TOTAL DEPTH 12425	PERF.12715 - 16345						
*11	105600 X	52611	-0-	-52989	-0-	4134 1	37541 2	91 4	10845 9	N	9859	9951 1	119 8	116	
*12	109120 X	50342	-0-	-58778	-0-	4200 1	33776 2	104 4	12262 9	N	11147	10647 1	135 8	481	
*01	109120 X	52096	-0-	-57024	-0-	1462 1	39117 2	231 4	11286 9	N	10260	10492 1	104 8	145	
*02	98560 X	29799	-0-	-68761	-0-	570 1	23227 2	40 4	5962 9	N	5420	5416 1	93 8	56	
*03	109120 X	25252	-0-	-83868	-0-	571 1	19365 2	73 4	5243 9	N	4766	4695 1	48 8	79	
*04	105600 X	23838	-0-	-81762	-0-	911 1	17568 2	42 4	5317 9	N	4834	4461 0	298 1	101	
CREWS UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 266779	COMPL. DATE 08/18/2012	TOTAL DEPTH 12741	PERF. N/A						
11	T. A.	110134	-0-	110134	172172	2286 1	74555 2	576 4	32717 9	N	29743	29693 1	134 8	294	
12	T. A.	86618	-0-	86618	258790	2561 1	57460 2	162 4	26435 9	N	24032	23894 1	112 8	320	
01	T. A.	49933	-0-	49933	308723	2639 1	26297 2	124 4	20873 9	N	18975	18908 1	122 8	265	
02	T. A.	35010	-0-	35010	343733	2324 1	16339 2	44 4	16303 9	N	14821	14598 1	118 8	370	
03	T. A.	31572	-0-	31572	375305	1793 1	17640 2	47 4	12092 9	N	10993	10895 1	51 8	417	
04	T. A.	36118	-0-	36118	411423	1779 1	22889 2	84 4	11366 9	N	10333	10487 1	46 8	217	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12546 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
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	T. A.	106066	-0-	106066	106066	1222	1	74143	2	Y	27630	27247	1	123 8	260
						308	4	30393	9						
*12	T. A.	93201	-0-	93201	199267	1534	1	63415	2	Y	25595	25482	1	108 8	265
						97	4	28155	9						
*01	T. A.	96845	-0-	96845	296112	1294	1	74814	2	Y	18796	18725	1	119 8	217
						61	4	20676	9						
*02	T. A.	52823	-0-	52823	348935	1349	1	36533	2	Y	13560	13398	1	106 8	273
						25	4	14916	9						
*03	T. A.	42546	-0-	42546	391481	1277	1	28726	2	Y	11373	11402	1	53 8	191
						33	4	12510	9						
04	T. A.	24814	-0-	24814	416295	1118	1	11402	2	Y	11129	11053	1	51 8	216
						52	4	12242	9						
KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12715 PERF. N/A															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	72313	-0-	72313	72313	772	1	53191	2	Y	16682	16250	1	109 8	323
						18350	9								
03	T. A.	97911	-0-	97911	170224	789	1	75723	2	Y	19454	19548	1	53 8	176
						21399	9								
04	T. A.	74341	-0-	74341	244565	1513	1	57910	2	Y	13562	13474	1	48 8	216
						14918	9								
KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 12745 PERF. N/A															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	70186	-0-	70186	70186	754	1	51984	2	Y	15862	15452	1	103 8	307
						17448	9								
03	T. A.	97816	-0-	97816	168002	789	1	75730	2	Y	19361	19440	1	53 8	175
						21297	9								
04	T. A.	65961	-0-	65961	233963	1366	1	52144	2	Y	11319	11274	1	40 8	180
						12451	9								
MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411															
11	23160 X	8936	-0-	-14224	-0-	308	1	7075	2	Y	1412	1435	1	12 8	122
						1553	9								
12	23932 X	15017	-0-	-8915	-0-	319	1	11966	2	Y	2484	2522	1	15 8	69
						2732	9								
01	23932 X	17659	-0-	-6273	-0-	638	1	13812	2	Y	2917	2872	1	27 8	87
						3209	9								
02	21616 X	13964	-0-	-7652	-0-	165	1	11241	2	Y	2325	2298	1	11 8	103
						2558	9								
03	23932 X	11763	-0-	-12169	-0-	96	1	9182	2	Y	2259	2286	1	5 8	71
						2485	9								
04	23160 X	10513	-0-	-12647	-0-	199	1	7661	2	Y	2412	2392	1	8 8	83
						2653	9								

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 945

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
SABINE OIL & GAS LLC					742142												
T BIRD				WELL #:	1H	RRCID ->	260636	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13927	PERF.	14230	-	19332		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	43020	X	29620	-0-	-13400	-0-	150	1	28066	2	N	1276	1443	1			698
12	40641	X	30251	-0-	-10390	-0-	1404	9									
01	40641	X	29744	-0-	-10897	-0-	150	1	28612	2	N	1354	1431	1			621
02	29876	X	15767	-0-	-14109	-0-	1489	9									
03	33077	X	2562	-0-	-30515	-0-	648	1	27619	2	N	1343	1619	1			345
04	29610	X	-0-	-0-	-29610	-0-	1477	9									
							378	1	14622	2	N	697	720	1			322
							767	9									
							2422	2	140	9	N	127	195	1			254
											N	-0-					254

TALISMAN ENERGY USA INC.					835506												
KEACH GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	257602	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	14058	PERF.	14276	-	17941		
11	22800	X	20050	-0-	-2750	-0-	764	1	17749	3	N	1397	1066	1			695
12	22816	X	20052	-0-	-2764	-0-	1537	9									
01	23064	X	19016	-0-	-4048	-0-	780	1	17658	3	N	1467	1638	1			524
02	20832	X	16021	-0-	-4811	-0-	1614	9									
*03	23064	X	16963	-0-	-6101	-0-	783	1	16642	3	N	1446	1628	1			342
04	20040	X	15003	-0-	-5037	-0-	1591	9									
							531	1	14120	3	N	1245	1082	1			505
							1370	9									
							583	1	14975	3	N	1277	1276	1			506
							1405	9									
							567	1	13117	3	N	1199	638	1			1067
							1319	9									

GUS TIPS GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	257651	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	13993	PERF.	13639	-	15850		
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
12	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	65	1	5275	3	N	441	525	1			259
01	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	485	9									
02	T. A.		57	-0-	57	57	18	1	1548	3	N	16					275
*03	T. A.		40	-0-	40	97	18	9									
*04	241	X	144	-0-	-97	-0-	32	3	25	9	N	23					298
							29	3	11	9	N	10	185	1			123
							119	3	25	9	N	23					146

THIEME GAS UNIT 1				WELL #:	1A	RRCID ->	257844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14392	PERF.	16410	-	16705		
11	0	W	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					68
12	0	W	4	-0-	4	307	4	3			N	-0-					68
01	0	W	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					68
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					68
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					68
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					68

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1				WELL #:	1X	RRCID ->	258143	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	13209	PERF.	13419	-	16500		
11	9600	X	7879	-0-	-1721	-0-	91	1	7191	3	N	543	545	1			277
12	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	597	9									
01	9238	X	7594	-0-	-1644	-0-	90	1	7346	3	N	510	524	1			263
02	8344	X	6812	-0-	-1532	-0-	561	9									
*03	9238	X	7345	-0-	-1893	-0-	80	1	6947	3	N	515	505	1			273
04	7890	X	5907	-0-	-1983	-0-	567	9									
							6304	3	508	9	N	462	539	1			196
							6806	3	539	9	N	490	532	1			154
							5530	3	377	9	N	343	352	1			144

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK			
TALISMAN ENERGY USA INC.																
CARLYON GAS UNIT 1																
WELL #: 1																
RRCID -> 258598																
COMPL. DATE 07/29/2010																
TOTAL DEPTH 13182																
PERF.13153 - 17210																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	208	1	7062	3	N	-0-					205
12	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	108	1	4734	3	N	-0-					205
01	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	196	1	2709	3	N	-0-					205
02	6776 X	3203	-0-	-3573	-0-	3203	3			N	-0-					205
03	7502 X	2442	-0-	-5060	-0-	2442	3			N	-0-					205
04	7260 X	2109	-0-	-5151	-0-	2109	3			N	-0-					205
SEILER GAS UNIT 1																
WELL #: 1																
RRCID -> 259557																
COMPL. DATE 09/24/2010																
TOTAL DEPTH 13965																
PERF.14064 - 18362																
*06	24240 #	10496	-0-	-13744	-0-	922	1	8899	3	N	614	731	1			388
						675	9									
*07	25048 #	8398	-0-	-16650	-0-	733	1	7058	3	N	552	545	1			395
						607	9									
*08	16476 X	16476	-0-	-0-	-0-	916	1	14582	3	N	889	519	1			765
						978	9									
*09	16830 X	10766	-0-	-6064	-0-	948	1	9042	3	N	705	1123	1			347
						776	9									
*10	17391 X	7954	-0-	-9437	-0-	899	1	6468	3	N	534	559	1			322
						587	9									
*11	15960 X	7412	-0-	-8548	-0-	831	1	6010	3	N	519	378	1			463
						571	9									
*12	16492 X	16318	-0-	-174	-0-	971	1	14318	3	N	935	889	1			509
						1029	9									
*01	19221 X	19221	-0-	-0-	-0-	1074	1	17091	3	N	960	1074	1			395
						1056	9									
*02	13388 X	13388	-0-	-0-	-0-	727	1	11812	3	N	772	747	1			420
						849	9									
*03	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	850	1	8763	3	N	651	742	1			329
						716	9									
04	9660 X	3674	-0-	-5986	-0-	851	1	2471	3	N	320	271	1			371
						352	9									
EYHORN GAS UNIT 1																
WELL #: 4																
RRCID -> 259630																
COMPL. DATE 08/25/2010																
TOTAL DEPTH 13545																
PERF.15995 - 18258																
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
JOHNSTON GAS UNIT 2																
WELL #: 2																
RRCID -> 260032																
COMPL. DATE 04/21/2011																
TOTAL DEPTH 13170																
PERF.13621 - 16700																
11	41000 X	4050	-0-	-36950	-0-	116	1	3926	3	N	7					140
						8	9									
12	3441 X	1101	-0-	-2340	-0-	25	1	1076	3	N	-0-					140
01	3441 X	389	-0-	-3052	-0-	26	1	363	3	N	-0-					140
02	3108 X	549	-0-	-2559	-0-	549	3			N	-0-					140
03	3441 X	1755	-0-	-1686	-0-	1755	3			N	-0-					140
04	3330 X	1279	-0-	-2051	-0-	1244	3	35	9	N	32					172

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
TALISMAN ENERGY USA INC.															
CHESNUTT GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*07	14B	DENY	2448	-0-	2448	2455	2164	3	284	9	N	258		463	
*08	14B	DENY	75608	-0-	75608	78063	64543	3	11065	9	N	10059	9968	554	
*09	14B	DENY	60413	-0-	60413	138476	52581	3	7832	9	N	7120	7062	612	
*10	14B	DENY	63812	-0-	63812	202288	56770	3	7042	9	N	6402	6348	666	
*11	14B	DENY	68010	-0-	68010	270298	62521	3	5489	9	N	4990	5016	640	
*12	14B	DENY	58409	-0-	58409	328707	53768	3	4641	9	N	4219	4413	446	
*01	14B	DENY	48051	-0-	48051	376758	44182	3	3869	9	N	3517	3445	518	
*02	14B	DENY	36722	-0-	36722	413480	34035	3	2687	9	N	2443	2459	502	
*03	14B	DENY	35510	-0-	35510	448990	32750	3	2760	9	N	2509	2476	535	
*04	481777	X	32787	-0-	-448990	-0-	30228	3	2559	9	N	2326	1420	1441	
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														PERF.13905 - 18780	
WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958															
*05	59210	#	35747	-0-	-23463	-0-	684	1	32430	3	N	2394	2868	550	
							2633	9							
*06	52290	#	32283	-0-	-20007	-0-	518	1	29661	3	N	1913	1936	527	
							2104	9							
*07	52421	#	22410	-0-	-30011	-0-	400	1	20549	3	N	1328	1276	579	
							1461	9							
*08	32054	X	32054	-0-	-0-	-0-	607	1	29421	3	N	1842	1812	609	
							2026	9							
*09	34350	X	28034	-0-	-6316	-0-	329	1	25910	3	N	1632	1775	466	
							1795	9							
*10	35247	X	27138	-0-	-8109	-0-	287	1	25099	3	N	1593	1457	602	
							1752	9							
*11	32130	X	25014	-0-	-7116	-0-	291	1	23071	3	N	1502	1436	668	
							1652	9							
*12	32054	X	22524	-0-	-9530	-0-	254	1	20748	3	N	1384	1428	624	
							1522	9							
*01	32054	X	22579	-0-	-9475	-0-	238	1	20748	3	N	1448	1401	671	
							1593	9							
*02	25928	X	19439	-0-	-6489	-0-	18078	3	1361	9	N	1237	1450	458	
*03	27125	X	19809	-0-	-7316	-0-	18390	3	1419	9	N	1290	1070	678	
04	25020	X	17245	-0-	-7775	-0-	15947	3	1298	9	N	1180	906	952	
REGMUND GAS UNIT 1														PERF.13396 - 17842	
WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045															
11	28290	X	23967	-0-	-4323	-0-	23482	3	485	9	N	441	548	291	
12	32395	X	27263	-0-	-5132	-0-	324	1	26466	3	N	430	371	350	
							473	9							
01	32395	X	25275	-0-	-7120	-0-	281	1	24501	3	N	448	462	336	
							493	9							
02	29260	X	19537	-0-	-9723	-0-	19193	3	344	9	N	313	360	289	
03	29729	X	23668	-0-	-6061	-0-	23112	3	556	9	N	505	469	372	
04	26370	X	18787	-0-	-7583	-0-	17846	3	941	9	N	855	180	1047	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK																								
TALISMAN ENERGY USA INC.																																							
HALEPESKA GAS UNIT 1																																							
WELL #: 1															RRCID -> 260868					COMPL. DATE 11/30/2010					TOTAL DEPTH 13951					PERF.14942 - 17510									
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																										
*06	36090 #	25851	-0-	-10239	-0-	823 1	23883 3	N		1041	1082 1		569																										
						1145 9																																	
*07	37293 #	11290	-0-	-26003	-0-	339 1	10518 3	N		394	706 1		257																										
						433 9																																	
*08	29383 X	29383	-0-	-0-	-0-	936 1	26926 3	N		1383	1087 1		553																										
						1521 9																																	
*09	29340 X	22700	-0-	-6640	-0-	669 1	20743 3	N		1171	1234 1		490																										
						1288 9																																	
*10	27559 X	23843	-0-	-3716	-0-	656 1	21670 3	N		1379	1438 1		431																										
						1517 9																																	
*11	28440 X	21746	-0-	-6694	-0-	645 1	19907 3	N		1085	883 1		633																										
						1194 9																																	
*12	29388 X	21876	-0-	-7512	-0-	659 1	20014 3	N		1094	1217 1		510																										
						1203 9																																	
*01	29388 X	21570	-0-	-7818	-0-	649 1	19705 3	N		1105	1093 1		522																										
						1216 9																																	
02	21392 X	18977	-0-	-2415	-0-	378 1	17575 3	N		931	1258 1		195																										
						1024 9																																	
*03	23684 X	20013	-0-	-3671	-0-	419 1	18542 3	N		956	713 1		438																										
						1052 9																																	
04	21750 X	16452	-0-	-5298	-0-	405 1	15236 3	N		737	707 1		468																										
						811 9																																	

EARNEST GAS UNIT 1															WELL #: 2					RRCID -> 260956					COMPL. DATE 11/02/2010					TOTAL DEPTH 13849					PERF.13701 - 17361				
11	15090 X	12377	-0-	-2713	-0-	387 1	11422 3	N		516	541 1		353																										
						568 9																																	
12	13764 X	11508	-0-	-2256	-0-	379 1	10604 3	N		477	526 1		304																										
						525 9																																	
01	13702 X	10619	-0-	-3083	-0-	351 1	9769 3	N		454	358 1		400																										
						499 9																																	
02	12376 X	8729	-0-	-3647	-0-	222 1	8011 3	N		451	539 1		312																										
						496 9																																	
*03	13051 X	8781	-0-	-4270	-0-	238 1	8146 3	N		361	530 1		143																										
						397 9																																	
04	12390 X	7844	-0-	-4546	-0-	231 1	7158 3	N		414	185 1		372																										
						455 9																																	

SMITH GAS UNIT 1															WELL #: 1					RRCID -> 261021					COMPL. DATE 12/18/2010					TOTAL DEPTH 13932					PERF.14013 - 18290				
*07	46562 #	28981	-0-	-17581	-0-	263 1	27301 3	N		1288	1510 1		445																										
						1417 9																																	
*08	31533 X	31533	-0-	-0-	-0-	246 1	29727 3	N		1418	1080 1		783																										
						1560 9																																	
*09	37500 X	29638	-0-	-7862	-0-	353 1	27770 3	N		1377	1459 1		701																										
						1515 9																																	
*10	37231 X	28887	-0-	-8344	-0-	310 1	27083 3	N		1358	1460 1		599																										
						1494 9																																	
*11	33060 X	26706	-0-	-6354	-0-	314 1	24951 3	N		1310	1283 1		626																										
						1441 9																																	
*12	31527 X	26401	-0-	-5126	-0-	302 1	24695 3	N		1276	1308 1		594																										
						1404 9																																	
*01	31527 X	26561	-0-	-4966	-0-	285 1	24859 3	N		1288	1615 1		267																										
						1417 9																																	
*02	25872 X	23033	-0-	-2839	-0-	21816 3	1217 9	N		1106	929 1		444																										
*03	28644 X	22130	-0-	-6514	-0-	20993 3	1137 9	N		1034	920 1		558																										
04	26670 X	17293	-0-	-9377	-0-	16389 3	904 9	N		822	893 1		350																										

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK									
TALISMAN ENERGY USA INC.																							
DLUGOSCH GAS UNIT 1																							
WELL #: 1														RRCID -> 261081		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 14006		PERF.13960 - 17479			
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							
*07	25141 #	11805	-0-	-13336	-0-	21 1	11341 3	21 1	11341 3	N	403	553 1				263							
						443 9		443 9															
*08	20586 X	20586	-0-	-0-	-0-	298 1	19803 3	298 1	19803 3	N	441	352 1				352							
						485 9		485 9															
*09	24330 X	22463	-0-	-1867	-0-	274 1	21571 3	274 1	21571 3	N	562	362 1				552							
						618 9		618 9															
*10	23529 X	21115	-0-	-2414	-0-	232 1	20304 3	232 1	20304 3	N	526	726 1				352							
						579 9		579 9															
*11	19920 X	15772	-0-	-4148	-0-	190 1	15053 3	190 1	15053 3	N	481	379 1				454							
						529 9		529 9															
*12	23219 X	15415	-0-	-7804	-0-	180 1	14728 3	180 1	14728 3	N	461	370 1				545							
						507 9		507 9															
*01	23219 X	16840	-0-	-6379	-0-	182 1	15918 3	182 1	15918 3	N	673	907 1				311							
						740 9		740 9															
*02	20244 X	14735	-0-	-5509	-0-	14270 3	465 9	14270 3	465 9	N	423	187 1				547							
*03	21111 X	16896	-0-	-4215	-0-	16387 3	509 9	16387 3	509 9	N	463	733 1				277							
04	16290 X	14601	-0-	-1689	-0-	14152 3	449 9	14152 3	449 9	N	408	275 1				188							
GANO GAS UNIT 1														WELL #: 1		RRCID -> 261758		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 13949		PERF.13815 - 16735	
*05	0 W	23663	-0-	23663	496876	460 1	21819 3	460 1	21819 3	N	1258	1339 1				538							
						1384 9		1384 9															
*06	0 W	19365	-0-	19365	516241	293 1	18190 3	293 1	18190 3	N	802	1073 1				267							
						882 9		882 9															
*07	31486	14734	-0-	-16752	499489	232 1	13656 3	232 1	13656 3	N	769	528 1				508							
						846 9		846 9															
*08	521290 X	21801	-0-	-499489	-0-	402 1	20110 3	402 1	20110 3	N	1172	911 1				769							
						1289 9		1289 9															
*09	23550 X	18393	-0-	-5157	-0-	217 1	17064 3	217 1	17064 3	N	1011	1124 1				656							
						1112 9		1112 9															
*10	23653 X	16663	-0-	-6990	-0-	176 1	15446 3	176 1	15446 3	N	946	1119 1				483							
						1041 9		1041 9															
*11	21090 X	15307	-0-	-5783	-0-	179 1	14262 3	179 1	14262 3	N	787	746 1				524							
						866 9		866 9															
*12	21793 X	12843	-0-	-8950	-0-	145 1	11842 3	145 1	11842 3	N	778	882 1				420							
						856 9		856 9															
*01	21793 X	20867	-0-	-926	-0-	224 1	19581 3	224 1	19581 3	N	965	904 1				481							
						1062 9		1062 9															
*02	19201 X	19201	-0-	-0-	-0-	18363 3	838 9	18363 3	838 9	N	762	760 1				483							
*03	19849 X	19849	-0-	-0-	-0-	18913 3	936 9	18913 3	936 9	N	851	1103 1				231							
04	20070 X	18906	-0-	-1164	-0-	18064 3	842 9	18064 3	842 9	N	765	548 1				329							
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1														WELL #: 1		RRCID -> 262069		COMPL. DATE 05/22/2011		TOTAL DEPTH 12977		PERF.13221 - 18061	
11	0 Z	26749	-0-	26749	975076	26104 3	645 9	26104 3	645 9	N	586	901 1				190							
12	999992 X	24916	-0-	-975076	-0-	292 1	23906 3	292 1	23906 3	N	653	547 1				296							
						718 9		718 9															
01	30535 X	18193	-0-	-12342	-0-	198 1	17288 3	198 1	17288 3	N	643	738 1				201							
						707 9		707 9															
02	41978 X	41978	-0-	-0-	-0-	41759 3	219 9	41759 3	219 9	N	199	169 1				231							
03	44401 X	44401	-0-	-0-	-0-	43817 3	584 9	43817 3	584 9	N	531	363 1				369							
*04	28417 X	28417	-0-	-0-	-0-	25534 3	2883 9	25534 3	2883 9	N	2621	538 1				2452							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
TALISMAN ENERGY USA INC.														
THREE RIVERS GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	21626 X	21626	-0-	-0-	-0-	1254 1806 9	18566 3	Y	1642	1567 1			156	
12	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	598 1167 9	5763 3	Y	1061	1025 1			192	
01	23796 X	23796	-0-	-0-	-0-	1219 595 9	21982 3	Y	541	624 1			109	
02	20524 X	13853	-0-	-6671	-0-	1200 220 9	12433 3	Y	200	245 1			64	
03	22723 X	18681	-0-	-4042	-0-	1527 485 9	16669 3	Y	441	369 1			136	
04	23190 X	11655	-0-	-11535	-0-	1015 796 9	9844 3	Y	724	552 1			308	
MATULA GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236														
11	37200 X	25514	-0-	-11686	-0-	304 1090 9	24120 3	N	991	1067 1			272	
12	32147 X	22823	-0-	-9324	-0-	264 1012 9	21547 3	N	920	901 1			291	
01	32147 X	22504	-0-	-9643	-0-	244 1052 9	21208 3	N	956	900 1			347	
02	29036 X	19579	-0-	-9457	-0-	18703 3	876 9	N	796	896 1			247	
*03	29326 X	20681	-0-	-8645	-0-	19783 3	898 9	N	816	680 1			383	
04	25500 X	19381	-0-	-6119	-0-	18592 3	789 9	N	717	528 1			572	
GUS TIPS GAS UNIT 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836														
11	32564 X	32564	-0-	-0-	-0-	382 1819 9	30363 3	N	1654	1788 1			288	
*12	42811 X	27306	-0-	-15505	-0-	310 1661 9	25335 3	N	1510	1428 1			370	
*01	42811 X	27966	-0-	-14845	-0-	297 1691 9	25978 3	N	1537	1598 1			309	
*02	38668 X	23452	-0-	-15216	-0-	22073 3	1379 9	N	1254	1082 1			481	
*03	33821 X	24401	-0-	-9420	-0-	23000 3	1401 9	N	1274	1448 1			307	
04	32550 X	22118	-0-	-10432	-0-	20799 3	1319 9	N	1199	727 1			779	
WESSENDORFF GAS UNIT 5														
WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570														
*05	0 Z	31992	-0-	31992	961686	620 1994 9	29378 3	N	1813	2179 1			196	
*06	0 Z	29358	-0-	29358	991044	469 1992 9	26897 3	N	1811	1627 1			380	
*07	0 Z	25370	-0-	25370	1016414	453 1638 9	23279 3	N	1489	1632 1			237	
*08	0 Z	25487	-0-	25487	1041901	475 1969 9	23043 3	N	1790	1719 1			308	
*09	0 Z	24255	-0-	24255	1066156	282 1771 9	22202 3	N	1610	1397 1			521	
*10	0 Z	24043	-0-	24043	1090199	251 1775 9	22017 3	N	1614	1771 1			364	
*11	0 Z	21318	-0-	21318	1111517	246 1583 9	19489 3	N	1439	1450 1			353	
*12	1131543 X	20026	-0-	-1111517	-0-	222 1641 9	18163 3	N	1492	1466 1			379	
*01	25482 X	18523	-0-	-6959	-0-	194 1453 9	16876 3	N	1321	1285 1			415	
*02	22652 X	14190	-0-	-8462	-0-	13075 3	1115 9	N	1014	723 1			706	
*03	24056 X	17056	-0-	-7000	-0-	15395 3	1661 9	N	1510	1436 1			780	
04	21330 X	15029	-0-	-6301	-0-	14049 3	980 9	N	891	649 1			1022	

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK														
TALISMAN ENERGY USA INC.																											
STOLTE GAS UNIT 1																											
WELL #: 1													RRCID -> 265096			COMPL. DATE 08/08/2011			TOTAL DEPTH 12971			PERF.12870 - 17700					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
11	0 Z	56491	-0-	56491	1251622	55248	3	1243	9	N	1130	1077	1	225													
12	1313703 X	62081	-0-	-1251622	-0-	735	1	60111	3	N	1123	1207	1	141													
						1235	9																				
01	71517 X	60211	-0-	-11306	-0-	669	1	58361	3	N	1074	1022	1	193													
						1181	9																				
02	59388 X	50007	-0-	-9381	-0-	49127	3	880	9	N	800	797	1	196													
*03	62372 X	50457	-0-	-11915	-0-	48916	3	1541	9	N	1401	1365	1	232													
04	60090 X	48021	-0-	-12069	-0-	44998	3	3023	9	N	2748	529	1	2449													
BLACKWELL GAS UNIT 2													WELL #: 2			RRCID -> 265486			COMPL. DATE 08/16/2011			TOTAL DEPTH 13687			PERF.13694 - 18935		
11	109020 X	32404	-0-	-76616	-0-	369	1	29259	3	N	2524	2511	1	282													
						2776	9																				
12	112654 X	31432	-0-	-81222	-0-	343	1	28011	3	N	2798	2653	1	427													
						3078	9																				
01	29304 X	29304	-0-	-0-	-0-	300	1	26226	3	N	2525	2530	1	422													
						2778	9																				
02	32816 X	24700	-0-	-8116	-0-	22365	3	2335	9	N	2123	1989	1	556													
*03	36332 X	25832	-0-	-10500	-0-	23699	3	2133	9	N	1939	1993	1	502													
04	32400 X	20040	-0-	-12360	-0-	17985	3	2055	9	N	1868	1380	1	990													
PFEIFER GAS UNIT 1													WELL #: 1			RRCID -> 265491			COMPL. DATE 08/23/2011			TOTAL DEPTH 14244			PERF.14140 - 18034		
11	0 Z	19985	-0-	19985	717773	246	1	19526	3	N	194	369	1	148													
						213	9																				
12	0 Z	18611	-0-	18611	736384	222	1	18150	3	N	217	184	1	181													
						239	9																				
01	14B2 EXT	16287	-0-	16287	752671	182	1	15877	3	N	207	183	1	205													
						228	9																				
02	765522 X	12851	-0-	-752671	-0-	12654	3	197	9	N	179	179	1	205													
03	21979 X	13908	-0-	-8071	-0-	13720	3	188	9	N	171	180	1	196													
04	19980 X	12125	-0-	-7855	-0-	11954	3	171	9	N	155	86	1	265													
NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1													WELL #: 1			RRCID -> 265493			COMPL. DATE 08/02/2011			TOTAL DEPTH 13240			PERF.13174 - 18134		
11	0 Z	8298	-0-	8298	211277	238	1	8060	3	N	-0-			239													
12	0 Z	8485	-0-	8485	219762	189	1	8296	3	N	-0-			239													
01	0 Z	8750	-0-	8750	228512	591	1	8159	3	N	-0-			239													
02	235596 X	7084	-0-	-228512	-0-	7084	3			N	-0-			239													
03	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	3			N	-0-			239													
*04	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	3			N	-0-			239													

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
TALISMAN ENERGY USA INC.														
WESSENDORFF GAS UNIT 6														
WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	114483	133244	-0-	18761	771960	2517	1	119320	3	N	10370	10452	1	485
						11407	9							
*06	110790	110632	-0-	-158	771802	1734	1	99355	3	N	8675	8586	1	574
						9543	9							
*07	114483	108987	-0-	-5496	766306	1897	1	97523	3	N	8697	8563	1	708
						9567	9							
*08	856802 X	90496	-0-	-766306	-0-	1673	1	81115	3	N	7007	6667	1	1048
						7708	9							
*09	110790 X	86821	-0-	-23969	-0-	999	1	78553	3	N	6608	7057	1	599
						7269	9							
*10	114483 X	70930	-0-	-43553	-0-	727	1	63652	3	N	5955	5728	1	826
						6551	9							
*11	110790 X	78115	-0-	-32675	-0-	889	1	70595	3	N	6028	5915	1	939
						6631	9							
*12	114483 X	75385	-0-	-39098	-0-	833	1	68155	3	N	5815	5994	1	760
						6397	9							
*01	114483 X	76130	-0-	-38353	-0-	796	1	69393	3	N	5401	5431	1	730
						5941	9							
*02	103404 X	63505	-0-	-39899	-0-	58372	3	5133	9	N	4666	4661	1	735
*03	114483 X	65777	-0-	-48706	-0-	60560	3	5217	9	N	4743	4806	1	672
04	78120 X	65385	-0-	-12735	-0-	60706	3	4679	9	N	4254	2633	1	2293
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610														
11	89220 X	50403	-0-	-38817	-0-	568	1	45060	3	N	4341	4543	1	744
						4775	9							
12	92194 X	47808	-0-	-44386	-0-	525	1	42869	3	N	4013	4015	1	742
						4414	9							
01	92194 X	44323	-0-	-47871	-0-	459	1	40013	3	N	3501	3744	1	499
						3851	9							
02	83272 X	36680	-0-	-46592	-0-	33192	3	3488	9	N	3171	2869	1	801
*03	92194 X	34960	-0-	-57234	-0-	31625	3	3335	9	N	3032	3241	1	592
04	50400 X	29804	-0-	-20596	-0-	26846	3	2958	9	N	2689	1809	1	1472
THIEME GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550														
*07	116777	59710	-0-	-57067	149294	25	1	58037	3	N	1498	1503	1	494
						1648	9							
*08	203982 X	54688	-0-	-149294	-0-	105	1	53167	3	N	1287	1224	1	557
						1416	9							
*09	113010 X	51619	-0-	-61391	-0-	633	1	49752	3	N	1122	1299	1	380
						1234	9							
*10	116777 X	41602	-0-	-75175	-0-	457	1	40012	3	N	1030	1261	1	149
						1133	9							
*11	113010 X	32986	-0-	-80024	-0-	395	1	31348	3	N	1130	1109	1	170
						1243	9							
*12	116777 X	31560	-0-	-85217	-0-	366	1	29985	3	N	1099	891	1	378
						1209	9							
*01	116777 X	30407	-0-	-86370	-0-	332	1	28956	3	N	1017	1073	1	322
						1119	9							
*02	105476 X	31546	-0-	-73930	-0-	30596	3	950	9	N	864	904	1	282
*03	116777 X	26345	-0-	-90432	-0-	25534	3	811	9	N	737	730	1	289
04	32940 X	24812	-0-	-8128	-0-	24012	3	800	9	N	727	717	1	378

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
TALISMAN ENERGY USA INC.														
JANSSEN GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079														
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 CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*07	152613	37641	-0-	-114972	17970	25	1	36386	3	N	1118	1109	1	170
						1230	9							
*08	152613 X	32789	-0-	-119824	-0-	31736	3	1053	9	N	957	1094	1	33
*09	147690 X	29112	-0-	-118578	-0-	27880	3	1232	9	N	1120	1062	1	91
*10	152613 X	28672	-0-	-123941	-0-	27429	3	1243	9	N	1130	1139	1	82
*11	147690 X	28453	-0-	-119237	-0-	27259	3	1194	9	N	1085	1093	1	74
*12	152613 X	26951	-0-	-125662	-0-	315	1	25772	3	N	785	723	1	136
						864	9							
*01	152613 X	22156	-0-	-130457	-0-	241	1	21004	3	N	828	908	1	56
						911	9							
*02	137844 X	21770	-0-	-116074	-0-	21181	3	589	9	N	535	542	1	49
*03	152613 X	21110	-0-	-131503	-0-	19823	3	1287	9	N	1170	1099	1	120
04	28440 X	21108	-0-	-7332	-0-	17674	3	3434	9	N	3122			3501
JANSSEN GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761														
*07	166966	35203	-0-	-131763	-0-	23	1	33729	3	N	1319	1113	1	497
						1451	9							
*08	166966 X	30294	-0-	-136672	-0-	28713	3	1581	9	N	1437	1457	1	477
*09	161580 X	27956	-0-	-133624	-0-	26691	3	1265	9	N	1150	1092	1	535
*10	166966 X	27584	-0-	-139382	-0-	26274	3	1310	9	N	1191	1198	1	528
*11	161580 X	25078	-0-	-136502	-0-	23939	3	1139	9	N	1035	1046	1	517
*12	166966 X	25273	-0-	-141693	-0-	292	1	23883	3	N	998	1070	1	445
						1098	9							
*01	166966 X	19740	-0-	-147226	-0-	214	1	18655	3	N	792	722	1	515
						871	9							
*02	150808 X	21705	-0-	-129103	-0-	20612	3	1093	9	N	994	1088	1	421
*03	166966 X	18388	-0-	-148578	-0-	18095	3	293	9	N	266	524	1	163
04	25080 X	17515	-0-	-7565	-0-	17515	3			N	-0-			8
HALEPESKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787														
11	123600 X	98292	-0-	-25308	-0-	1106	1	87832	3	N	8504	8703	1	598
						9354	9							
12	127720 X	98329	-0-	-29391	-0-	1076	1	87929	3	N	8476	8445	1	629
						9324	9							
01	127720 X	89307	-0-	-38413	-0-	919	1	80103	3	N	7532	7201	1	960
						8285	9							
02	115360 X	74538	-0-	-40822	-0-	67909	3	6629	9	N	6026	6312	1	674
*03	127720 X	78756	-0-	-48964	-0-	71718	3	7038	9	N	6398	6454	1	618
04	98280 X	68103	-0-	-30177	-0-	61864	3	6239	9	N	5672	4504	1	1786
BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419														
11	101670 X	61041	-0-	-40629	-0-	671	1	53231	3	N	6490	6397	1	665
						7139	9							
12	105059 X	59911	-0-	-45148	-0-	641	1	52459	3	N	6192	6301	1	556
						6811	9							
01	105059 X	47067	-0-	-57992	-0-	473	1	41206	3	N	4898	4748	1	706
						5388	9							
02	94892 X	37972	-0-	-56920	-0-	33350	3	4622	9	N	4202	4470	1	438
*03	105059 X	41395	-0-	-63664	-0-	36657	3	4738	9	N	4307	4314	1	431
04	61050 X	35742	-0-	-25308	-0-	31913	3	3829	9	N	3481	2252	1	1660

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
TALISMAN ENERGY USA INC.															
DOVALINA GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08		0	23468	-0-	23468	590192	23234	3	234	9	N	213	377	1	192
*09		0	16521	-0-	16521	606713	16313	3	208	9	N	189	181	1	200
*10		0	25971	-0-	25971	632684	25701	3	270	9	N	245	177	1	268
*11	668805	X	36121	-0-	-632684	-0-	35882	3	239	9	N	217	340	1	145
*12	72726	X	28485	-0-	-44241	-0-	28273	3	212	9	N	193	181	1	157
*01	72726	X	24629	-0-	-48097	-0-	24373	3	256	9	N	233			390
*02	65688	X	20930	-0-	-44758	-0-	20725	3	205	9	N	186	179	1	397
*03	72726	X	31624	-0-	-41102	-0-	31578	3	46	9	N	42	169	1	270
04	36120	X	21340	-0-	-14780	-0-	21177	3	163	9	N	148	82	1	336
PHILLIPPE GU1														WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	30611	-0-	30611	30611		288	1	25108	3	N	2656	2499	1	157
							2293	4	2922	9					
02	T. A.	71874	-0-	71874	102485		62709	3	9165	9	N	8332	7447	1	1042
*03	T. A.	76941	-0-	76941	179426		67416	3	9525	9	N	8659	8572	1	1129
*04	239811	X	60385	-0-	-179426	-0-	53561	3	6824	9	N	6204	4219	1	3114
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1														WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 W	55128	-0-	55128	55128		573	1	49891	3	N	4064	3456	1	608
							194	4	4470	9					
02	0 W	125818	-0-	125818	180946		116190	3	9628	9	N	8753	8524	1	837
*03	0 W	132559	-0-	132559	313505		122971	3	9588	9	N	8716	8690	1	863
04	0 W	101301	-0-	101301	414806		93910	3	7391	9	N	6719	4364	1	3218
KEACH GAS UNIT 1														WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347	
11	0 W	42323	-0-	42323	1318569		496	1	39379	3	N	2225	1988	1	720
							2448	9							
12	0 W	45753	-0-	45753	1364322		524	1	42865	3	N	2149	2292	1	577
							2364	9							
01	0 W	47432	-0-	47432	1411754		515	1	44845	3	N	1884	1993	1	468
							2072	9							
02	0 W	42809	-0-	42809	1454563		41063	3	1746	9	N	1587	1455	1	600
*03	0 W	45313	-0-	45313	1499876		43403	3	1910	9	N	1736	1619	1	717
04	0 W	40910	-0-	40910	1540786		39214	3	1696	9	N	1542	1151	1	1108
ALEXANDER GAS UNIT 1														WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308	
11	124110	X	42236	-0-	-81874	-0-	489	1	38766	3	N	2710	2674	1	914
							2981	9							
12	128247	X	38161	-0-	-90086	-0-	431	1	35221	3	N	2281	2707	1	488
							2509	9							
01	128247	X	35220	-0-	-93027	-0-	370	1	32318	3	N	2302	2327	1	463
							2532	9							
02	115836	X	30278	-0-	-85558	-0-	28080	3	2198	9	N	1998	1986	1	475
*03	128247	X	29057	-0-	-99190	-0-	27184	3	1873	9	N	1703	1809	1	369
04	124110	X	24619	-0-	-99491	-0-	22651	3	1968	9	N	1789	1106	1	1052

SUGARKANE (EAGLE FORD)											86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
TALISMAN ENERGY USA INC.											//CONT.//			835506											
THIELE GAS UNIT 1											WELL #: 1			RRCID -> 267309			COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 12860			PERF.12892 - 17141		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
11	81930 X	21626	-0-	-60304	-0-			19217 3		2409 9	N	2190		2315 1			293								
12	84661 X	20884	-0-	-63777	-0-			226 1		18433 3	N	2023		1916 1			400								
								2225 9																	
01	84661 X	15198	-0-	-69463	-0-			152 1		13247 3	N	1635		1767 1			268								
								1799 9																	
02	76468 X	16192	-0-	-60276	-0-			14252 3		1940 9	N	1764		1601 1			431								
*03	84661 X	14921	-0-	-69740	-0-			13080 3		1841 9	N	1674		1823 1			282								
04	81930 X	11664	-0-	-70266	-0-			11664 3			N	-0-					120								
THREE RIVERS					WELL #: B 1H			RRCID -> 267564			COMPL. DATE 07/08/2012			TOTAL DEPTH 13152			PERF.13280 - 17451								
*10	0 W	42223	-0-	42223	55146			40246 3		1977 9	Y	1797		1808 1			486								
*11	0 W	85636	-0-	85636	140782			82873 3		2763 9	Y	2512		2725 1			273								
*12	0 W	66234	-0-	66234	207016			64369 3		1865 9	Y	1695		1658 1			310								
*01	0 W	52760	-0-	52760	259776			50833 3		1927 9	Y	1752		1755 1			307								
*02	0 W	39552	-0-	39552	299328			38234 3		1318 9	Y	1198		1192 1			313								
*03	0 W	35124	-0-	35124	334452			33850 3		1274 9	Y	1158		1074 1			397								
04	0 W	28436	-0-	28436	362888			27777 3		659 9	Y	599		253 1			743								
THIEME GAS UNIT 1					WELL #: B 2H			RRCID -> 267630			COMPL. DATE 12/02/2011			TOTAL DEPTH 13869			PERF.13940 - 17649								
11	138810 X	41941	-0-	-96869	-0-			503 1		39934 3	N	1367		1271 1			521								
								1504 9																	
12	143437 X	40656	-0-	-102781	-0-			474 1		38708 3	N	1340		1266 1			595								
								1474 9																	
01	143437 X	37819	-0-	-105618	-0-			413 1		36000 3	N	1278		1446 1			427								
								1406 9																	
02	129556 X	31758	-0-	-97798	-0-			30596 3		1162 9	N	1056		1089 1			394								
03	143437 X	33914	-0-	-109523	-0-			32544 3		1370 9	N	1245		1275 1			364								
*04	138810 X	30373	-0-	-108437	-0-			29275 3		1098 9	N	998		894 1			468								
MAGARIGAL GAS UNIT 1					WELL #: A 3H			RRCID -> 267716			COMPL. DATE 01/14/2012			TOTAL DEPTH 13244			PERF.13496 - 18928								
*05	110171	112433	-0-	2262	391671			2104 1		99771 3	N	9598		9060 1			672								
								10558 9																	
*06	113970	85478	-0-	-28492	363179			1342 1		76901 3	N	6577		6926 1			672								
								7235 9																	
*07	117769	74399	-0-	-43370	319809			1286 1		66102 3	N	6374		5644 1			1402								
								7011 9																	
*08	396513 X	76704	-0-	-319809	-0-			1404 1		68095 3	N	6550		7128 1			672								
								7205 9																	
*09	113970 X	NO RPT	-0-	-113970	-0-						N	NO RPT					672								
*10	117769 X	60392	-0-	-57377	-0-			621 1		54322 3	N	4954		4995 1			631								
								5449 9																	
*11	113970 X	53629	-0-	-60341	-0-			609 1		48391 3	N	4208		3785 1			1054								
								4629 9																	
*12	117769 X	51168	-0-	-66601	-0-			564 1		46113 3	N	4083		4353 1			784								
								4491 9																	
*01	117769 X	53009	-0-	-64760	-0-			552 1		48143 3	N	3922		4003 1			703								
								4314 9																	
*02	106372 X	41577	-0-	-64795	-0-			38207 3		3370 9	N	3064		3093 1			674								
*03	117769 X	41878	-0-	-75891	-0-			38755 3		3123 9	N	2839		3047 1			466								
*04	113970 X	32207	-0-	-81763	-0-			29734 3		2473 9	N	2248		1515 1			1199								

SUGARKANE (EAGLE FORD)												CNTY: LIVE OAK					
TALISMAN ENERGY USA INC.																	
J. W. JOHNSON GU 1																	
WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208																	
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
05		0 W	47149	-0-	47149	47149		1592 1	30849 3	N		-0-					-0-
							14708 4										
06		0 W	62271	-0-	62271	109420		1533 1	60738 3	N		-0-					-0-
07		0 W	7642	-0-	7642	117062		607 1	7035 3	N		-0-					-0-
08		0 W	3810	-0-	3810	120872		287 1	3523 3	N		-0-					-0-
09		0 W	37109	-0-	37109	157981		1727 1	35382 3	N		-0-					-0-
10		0 W	28271	-0-	28271	186252		1226 1	27045 3	N		-0-					-0-
11		0 W	18841	-0-	18841	205093		541 1	18300 3	N		-0-					-0-
12		0 W	23504	-0-	23504	228597		523 1	22981 3	N		-0-					-0-
01		0 W	12254	-0-	12254	240851		827 1	11427 3	N		-0-					-0-
02		0 W	15178	-0-	15178	256029		15178 3		N		-0-					-0-
03		0 W	1926	-0-	1926	257955		1926 3		N		-0-					-0-
04		0 W	5852	-0-	5852	263807		5852 3		N		-0-					-0-
MATEJEK GAS UNIT 1												WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775					
05		0	58266	-0-	58266	440679		56698 3	1568 9	N		1425	1272 1				603
06	69024		35541	-0-	-33483	407196		35149 3	392 9	N		356	709 1				250
07	89156		29416	-0-	-59740	347456		22 1	28213 3	N		1074	531 1				793
								1181 9									
*08	375486	X	28030	-0-	-347456	-0-		163 1	27161 3	N		642	734 1				701
								706 9									
09	86280	X	26283	-0-	-59997	-0-		320 1	25156 3	N		734	1101 1				334
								807 9									
10	89156	X	23610	-0-	-65546	-0-		259 1	22658 3	N		630	494 1				470
								693 9									
11	86280	X	20885	-0-	-65395	-0-		252 1	19977 3	N		596	681 1				385
								656 9									
12	89156	X	21930	-0-	-67226	-0-		258 1	21015 3	N		597	702 1				280
								657 9									
01	89156	X	20738	-0-	-68418	-0-		228 1	19886 3	N		567	542 1				305
								624 9									
02	80528	X	15636	-0-	-64892	-0-		15116 3	520 9	N		473	363 1				415
03	89156	X	14992	-0-	-74164	-0-		14466 3	526 9	N		478	361 1				422
04	86280	X	13945	-0-	-72335	-0-		13450 3	495 9	N		450	359 1				513
REGMUND GAS UNIT 1												WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050					
12		0	43804	-0-	43804	43804		501 1	40987 3	N		2105	1469 1				636
								2316 9									
*01	148668	X	104864	-0-	-43804	-0-		1127 1	98253 3	N		4985	5265 1				356
								5484 9									
02	107436	X	100718	-0-	-6718	-0-		97022 3	3696 9	N		3360	3060 1				656
03	118947	X	83333	-0-	-35614	-0-		81901 3	1432 9	N		1302	1629 1				29
04	115110	X	71693	-0-	-43417	-0-		71096 3	597 9	N		543	90 1				482

SUNSET (MASSIVE-WILCOX) SOUTHERN RESOURCE COMPANY FOLEY													87222 500 805318	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 1 S													RRCID -> 254602	COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 7424 - 7968				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		*	*	EOM BALANCE					
11	6600	4998	-0-	-1602	-0-			209 1	4789 2	N		-0-					59					
12	6820	5661	-0-	-1159	-0-			221 1	5249 2	N		174	184 2				49					
								191 9														
01	6696 #	5731	-0-	-965	-0-			241 1	5470 2	N		18					67					
								20 9														
02	6048 #	5266	-0-	-782	-0-			261 1	4953 2	N		47					114					
								52 9														
*03	6324 #	5870	-0-	-454	-0-			236 1	5590 2	N		40					154					
								44 9														
*04	5703 R	5703	-0-	-0-	-0-			250 1	5401 2	N		47					201					
								52 9														
SWAN LAKE (5900) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP SEALE, SAM D. III													87479 110 003599	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
WELL #: 4													RRCID -> 164214	COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7384		PERF. 5898 - 5900				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					
SWAN LAKE (6000) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP SEALE, SAM D.													87479 165 003599	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
WELL #: 1													RRCID -> 184359	COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 5985 - 5990				
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-			740 2		N		-0-					-0-					
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-			999 2		N		-0-					-0-					
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-			974 2		N		-0-					-0-					
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-			1032 2		N		-0-					-0-					
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-			1173 2		N		-0-					-0-					
04	930 N	722	-0-	-208	-0-			722 2		N		-0-					-0-					
SWAN LAKE (6135) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP BROOKING-SEALE UNIT													87479 176 003599	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
WELL #: 1													RRCID -> 191741	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6115 - 6124				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					
SWAN LAKE (6850) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP BROOKING, G.T.													87479 400 003599	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
WELL #: 37													RRCID -> 138635	COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 9140		PERF. 6823 - 6840				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					

SWAN LAKE (7100)														CNTY: JACKSON	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP															
BROOKING, G. T.															
WELL #: 45 RRCID -> 240758 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 7068 - 7072															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		711 N	711	-0-	-0-	-0-	415 2	296 9	Y		269	273 1			33
12		778 N	778	-0-	-0-	-0-	548 2	230 9	Y		209	188 1			54
01		807 N	807	-0-	-0-	-0-	596 2	211 9	Y		192	215 1			31
02		884 N	884	-0-	-0-	-0-	657 2	227 9	Y		206	199 1			38
03		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	719 2	287 9	Y		261	243 1			56
04		780 N	666	-0-	-114	-0-	367 2	299 9	Y		272	275 1			53
SWAN LAKE (7850)														CNTY: JACKSON	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP															
BROOKING, G. T.															
WELL #: 46 RRCID -> 257925 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7842 - 7868															
11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		Y		-0-				-0-
12		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		Y		-0-				-0-
01		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		Y		-0-				-0-
02		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		Y		-0-				-0-
03		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		Y		-0-				-0-
04		1200 N	741	-0-	-459	-0-	741 2		Y		-0-				-0-
SWAN LAKE, N. (5925)														CNTY: JACKSON	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP															
SEALE, SAM D.															
WELL #: 4 RRCID -> 123230 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5926 - 5932															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
SWEET HOME (EDWARDS)														CNTY: LAVACA	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
WICK GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 225155 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 14202 PERF.13562 - 14202															
11	25127	X	25127	-0-	-0-	-0-	701 1	24033 2	N		357	375 1			217
							393 9								
12	22661	X	21654	-0-	-1007	-0-	628 1	20677 2	N		317	397 1			137
							349 9								
01	23374	X	21998	-0-	-1376	-0-	576 1	21104 2	N		289	183 1			243
							318 9								
02	23464	X	19458	-0-	-4006	-0-	522 1	18644 2	N		265	363 1	5 8		140
							292 9								
03	25978	X	20449	-0-	-5529	-0-	530 1	19575 2	N		313	193 1	12 8		248
							344 9								
04	25140	X	18658	-0-	-6482	-0-	539 1	17877 2	N		220	380 1	3 8		85
							242 9								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.														CNTY: LAVACA	
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 102145 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13506 - 13781															
11	2850	X	2651	-0-	-199	-0-	2626 3	25 9	N		23				91
12	2945	X	2784	-0-	-161	-0-	2775 3	9 9	N		8				99
01	2790	X	2674	-0-	-116	-0-	2660 3	14 9	N		13				112
02	2464	X	2368	-0-	-96	-0-	2351 3	17 9	N		15				127
03	2790	X	2383	-0-	-407	-0-	2362 3	21 9	N		19				146
04	2700	X	1961	-0-	-739	-0-	1960 3	1 9	N		1				147

SWEET HOME (EDWARDS)		//CONT.//		87587 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
GRANBERRY UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 224913		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 17000		PERF.13861 - 17000		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	780 X	530	-0-	-250	-0-	43 7	1 9	480 3	N	6			65
12	806 X	380	-0-	-426	-0-	31 2	1 9	347 3	N	2			67
01	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	77 25	1 9	1052 3	N	23			90
02	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	166 13	1 9	2564 3	N	12			102
03	972 X	972	-0-	-0-	-0-	77 1	1	895 3	N	-0-			102
04	1110 X	814	-0-	-296	-0-	73 63	1 9	678 3	N	57	5	1	154
MATTHEW		WELL #:		2	RRCID -> 251325		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13490 - 13580		
11	7200 X	5332	-0-	-1868	-0-	418 215	1 9	4699 3	N	195	180	1	182
12	7440 X	5549	-0-	-1891	-0-	444 212	1 9	4893 3	N	193	179	1	196
01	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	395 243	1 9	5422 3	N	221	181	1	236
02	5460 X	4816	-0-	-644	-0-	281 182	1 9	4353 3	N	165	180	1	221
03	6045 X	5427	-0-	-618	-0-	412 212	1 9	4803 3	N	193	181	1	233
04	5850 X	4779	-0-	-1071	-0-	446 188	1 9	4145 3	N	171	185	1	219
SWEET HOME (YEGUA 3868)				87587 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055									
KONVICKA		WELL #:		1	RRCID -> 265970		COMPL. DATE 07/31/2010		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 3907 - 3922		
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NORTH AMERICAN DRILLING CORP				613521									
STARKEY		WELL #:		1	RRCID -> 243784		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4245 - 4265		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
SWEET HOME (WILCOX UP)				87587 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: LAVACA				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
FITCH GU		WELL #:		1	RRCID -> 264267		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10152 - 10176		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	152	1	38
12	208 R	208	-0-	-0-	-0-	182	2	26 9	N	24			62
01	150 R	150	-0-	-0-	-0-	127	2	23 9	N	21			83
02	69 R	69	-0-	-0-	-0-	43	2	26 9	N	24			107
03	217 #	23	-0-	-194	-0-	14	2	9 9	N	8			115
04	210 #	24	-0-	-186	-0-	18	2	6 9	N	5			120

SWICKHEIMER (UPPER WILCOX)													CNTY: GOLIAD	
XTO ENERGY INC.														
SWICKHEIMER														
WELL #: 1 RRCID -> 179499 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 16570 PERF. 14358 - 15114														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1530 N	451	-0-	-1079	-0-	22 1	429 3	N	-0-	-0-			-0-	
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	8 1	198 3	N	-0-	-0-			-0-	
01	217 N	2	-0-	-215	-0-	2 3		N	-0-	-0-			-0-	
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	35 1	753 3	N	-0-	-0-			-0-	
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 3	N	-0-	-0-			-0-	
SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND)													CNTY: LIVE OAK	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.														
M&P RANCH LLC														
WELL #: 1 RRCID -> 255296 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779														
11	3210 #	2706	-0-	-504	-0-	2706 2		N	-0-	-0-			49	
12	3131 #	2935	-0-	-196	-0-	2935 2		N	-0-	-0-			49	
01	3100 #	2645	-0-	-455	-0-	2643 2	2 9	N	2	2			51	
02	2800 #	2319	-0-	-481	-0-	2304 2	15 9	N	14	65			65	
03	2945 #	2351	-0-	-594	-0-	2347 2	4 9	N	4	69			69	
04	2850 #	2234	-0-	-616	-0-	2225 2	9 9	N	8	77			77	
SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER)													CNTY: LIVE OAK	
CHISHOLM OIL & GAS, LC														
WILBURN														
WELL #: 1 RRCID -> 216118 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
WILBURN														
WELL #: 2 RRCID -> 223777 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397														
11	360 X	195	-0-	-165	-0-	16 1	179 2	N	-0-	-0-			-0-	
12	403 X	256	-0-	-147	-0-	21 1	235 2	N	-0-	-0-			-0-	
01	403 X	281	-0-	-122	-0-	23 1	258 2	N	-0-	-0-			-0-	
02	448 X	366	-0-	-82	-0-	30 1	336 2	N	-0-	-0-			-0-	
03	465 X	365	-0-	-100	-0-	30 1	335 2	N	-0-	-0-			-0-	
*04	387 X	387	-0-	-0-	-0-	32 1	355 2	N	-0-	-0-			-0-	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.														
WILBURN-RUTLEDGE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541														
11	600 N	197	-0-	-403	-0-	197 2		N	-0-	-0-			160	
12	589 N	167	-0-	-422	-0-	167 2		N	-0-	-0-			160	
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-	-0-			160	
02	196 N	61	-0-	-135	-0-	61 2		N	-0-	-0-			160	
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-	-0-			160	
04	480 N	24	-0-	-456	-0-	24 2		N	-0-	-0-			160	
SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100)													CNTY: LIVE OAK	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.														
SOUTHERN STATES														
WELL #: 1 RRCID -> 265526 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5770														
11	7500	-0-	-0-	-7500	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
12	7750	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
01	8897	-0-	-0-	-8897	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	416	162 1			254	
*04	33387 R	33387	-0-	-0-	-0-	32894 2	493 9	N	448	543 1			159	

T-C (5600)		87875 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR		WELL #: 60		RRCID -> 160794		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5577 - 5580						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TW (FRIO 5830)		88052 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
CONS ASSET MGMT SVCS E&P OP, LLC		172570														
SCHUECH, IRMA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 152485		COMPL. DATE 10/28/1994		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 5831 - 5833						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TYL (WILCOX 9550)		88082 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
WOFFORD, C. J.		935452														
WOFFORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187320		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 11355		PERF. 9534 - 9540						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
TYL (WILCOX 10,000)		88082 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
NICKEL		WELL #: 1		RRCID -> 175623		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10010 - 10024						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
TEJAS (FRIO 4600)		88702 276		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
DUKE RANCH -M-		WELL #: 3		RRCID -> 255664		COMPL. DATE 03/08/2010		TOTAL DEPTH 5722		PERF. 4625 - 4632						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS (FRIO 4800)			88702 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
T-C OIL COMPANY, LLC			833782													
DUKE RANCH -F-			WELL #:	1	RRCID ->	212605	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	5713	PERF. 4760 - 4771					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
DUKE RANCH -V-			WELL #:	1	RRCID ->	214365	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4796 - 4808					
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
DUKE RANCH -W-			WELL #:	1	RRCID ->	216602	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	6038	PERF. 4913 - 4916					
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
DUKE RANCH -G-			WELL #:	1	RRCID ->	235658	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5720	PERF. 4884 - 4892					
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
DUKE RANCH -K-			WELL #:	2	RRCID ->	236290	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5685	PERF. 4834 - 4840					
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TEJAS (FRIO 5000)			88702 670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621													
SHAY TRACT 3			WELL #:	3	RRCID ->	228737	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4912 - 4922					
11	2850 X	1726	-0-	-1124 B	-0-	931 3	1 9	792 2	2	N	3					158
12	2945 X	2109	-0-	-836 B	-0-	974 1	1	1135 2	2	N	-0-					158
01	2325 X	1944	-0-	-381 B	-0-	972 1	1	972 2	2	N	-0-					158
02	1988 X	1557	-0-	-431 B	-0-	860 1	1	697 2	2	N	-0-					158
03	2201 X	1616	-0-	-585 B	-0-	860 1	1	754 2	2	N	2					160
04	2040 X	1805	-0-	-235 B	-0-	925 2	1 9	878 2	2	N	2					162

TEJAS (FRIO 5000)		//CONT.//		88702 670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
DUKE RANCH -M-		WELL #:		1		RRCID -> 235661		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
DUKE RANCH -M-		WELL #:		2		RRCID -> 255703		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
DUKE RANCH -10-		WELL #:		1		RRCID -> 257650		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014	
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
TEJAS (FRIO 5100)				88702 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
DUKE RANCH -T-		WELL #:		1		RRCID -> 212604		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5148 - 5160	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
DUKE RANCH -M-		WELL #:		2		RRCID -> 214431		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
DUKE RANCH -S-		WELL #:		1		RRCID -> 220279		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184	
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-

TEJAS (FRIO 5100)				//CONT.//		88702 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
T-C OIL COMPANY, LLC				//CONT.//		833782													
DUKE RANCH -10-				WELL #:		1	RRCID -> 220567		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 5715		PERF. 5243 - 5266						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DUKE RANCH -M				WELL #:		3	RRCID -> 220684		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 5722		PERF. 5180 - 5188						
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DUKE RANCH -K-				WELL #:		2	RRCID -> 220799		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 5685		PERF. 5130 - 5146						
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TEJAS (FRIO 5200)						88702 765	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.						146621													
MARACHE				WELL #:		1	RRCID -> 233327		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5200 - 5206						
11	1144	X	1144	-0-	-0-	B	-0-	494	1	549	2	N	92	172	1	258			
12	1174	X	1174	-0-	-0-	B	-0-	101	9	550	2	N	85			343			
01	930	X	907	-0-	-23	B	-0-	530	1	310	2	N	80	163	1	260			
02	1064	X	584	-0-	-480	B	-0-	94	9	174	2	N	71			331			
03	1178	X	593	-0-	-585	B	-0-	509	1	182	2	N	72	164	1	239			
04	1140	X	333	-0-	-807	B	-0-	88	9	29	2	N	57			296			
								332	1										
								78	9										
								79	9										
								241	1										
								63	9										
MARACHE UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 254186		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5218 - 5230						
11	2640	X	1177	-0-	-1463	B	-0-	478	1	531	2	N	153	177	1	37			
12	2387	X	1129	-0-	-1258	B	-0-	168	9	490	2	N	153	160	1	30			
01	2170	X	795	-0-	-1375	B	-0-	471	1	253	2	N	116			146			
02	1736	X	994	-0-	-742	B	-0-	168	9	288	2	N	143	166	1	123			
03	1829	X	998	-0-	-831	B	-0-	414	1	307	2	N	129	170	1	82			
04	1170	X	914	-0-	-256	B	-0-	128	9	82	2	N	127	167	1	42			
								549	1										
								157	9										
								142	9										
								692	1										
								140	9										

TEJAS (STRAY SAND)		88708 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
DUKE RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 261263		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 5713 PERF. 1325 - 1338								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TELARANA (FRIO 4400)		88716 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
C & E OPERATING, INC.		120079														
SCHMIDT		WELL #: 3		RRCID -> 174451		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4480 - 4482								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TELFERNER (2000)		88732 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345														
HEWITT		WELL #: 1		RRCID -> 250555		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 3155 PERF. 1743 - 1744								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TELFERNER (2200)		88732 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345														
HEWITT		WELL #: 2		RRCID -> 194689		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2195 - 2197								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HEWITT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 203207		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2146 - 2150								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TELFERNER (2500)		88732 111		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345														
SCHERER		WELL #: 1		RRCID -> 209725		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2491 - 2497								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TELFERNER (4600)				88732 222	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345												
BUHLER				WELL #: 2	RRCID -> 180964	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 5007	PERF. 4390 - 4395								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VICTORIA REGIONAL AIRPORT				WELL #: 1	RRCID -> 184371	COMPL. DATE 05/14/2001	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4641 - 4647								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VICTORIA REGIONAL AIRPORT				WELL #: 3	RRCID -> 192017	COMPL. DATE 08/22/2002	TOTAL DEPTH 5179	PERF. 4310 - 4324								
11	120 X	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	186 X	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	186 X	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	168 X	54	-0-	-114	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*04	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
TELFERNER, EAST (4400)				88733 180	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
ALTA MESA SERVICES, LP				015721												
FIMBEL				WELL #: 1	RRCID -> 203514	COMPL. DATE 01/28/2004	TOTAL DEPTH 5610	PERF. 4478 - 4482								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345												
HEWITT "B"				WELL #: 9	RRCID -> 203660	COMPL. DATE 04/20/2004	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 4166 - 4172								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TELFERNER, NORTH (1150)				88734 100	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030												
FIMBLE, EDWIN C.				WELL #: 1	RRCID -> 211146	COMPL. DATE 08/03/2004	TOTAL DEPTH 4515	PERF. 1151 - 1154								
11	390 N	301	-0-	-89	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	403 N	224	-0-	-179	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	372 N	89	-0-	-283	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TELFERNER, NORTH (1330)		88734 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030												
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #:	2	RRCID ->	196592	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1314 - 1322				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	390 N	318	-0-	-72	-0-		318 2			N	-0-			-0-
12	434 N	329	-0-	-105	-0-		329 2			N	-0-			-0-
01	403 N	317	-0-	-86	-0-		317 2			N	-0-			-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-		425 2			N	-0-			-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-		328 2			N	-0-			-0-
*04	401 N	401	-0-	-0-	-0-		401 2			N	-0-			-0-
TELFERNER, NORTH (2050)		88734 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345												
BUHLER "B"		WELL #:	1	RRCID ->	242928	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	4798	PERF. 2239 - 2241				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TELFERNER, NORTH (2500)		88734 512		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345												
HEWITT		WELL #:	6	RRCID ->	255196	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2709 - 2714				
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TELFERNER, NORTH (3600 FRIO)		88734 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030												
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #:	7	RRCID ->	227350	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	4551	PERF. 3245 - 3252				
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2				N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2				N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2				N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2				N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2				N	-0-			-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2				N	-0-			-0-
TEN-TEN (FRIO 3600)		88771 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
DURANGO RESOURCES CORP.		235945												
WICKER, E. H.		WELL #:	1	RRCID ->	172086	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3704 - 3712				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WICKER, E. H.		WELL #:	B 1	RRCID ->	176130	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3694 - 3696				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEN-TEN (FRIO 3600)		//CONT.//		88771 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297					
WELDER		WELL #:		1F	RRCID -> 221600	COMPL. DATE 07/10/2006	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 3560 -	3570
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TERRELL POINT (CATAHOULA)				88880 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
T-C OIL COMPANY, LLC				833782					
O'CONNOR, DENNIS ET AL -D-		WELL #:		D 7	RRCID -> 045179	COMPL. DATE 10/25/1982	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 2714 -	2780
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TERRELL POINT (2800)				88880 156	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
T-C OIL COMPANY, LLC				833782					
O'CONNOR, DENNIS ET AL -D-		WELL #:		7	RRCID -> 179819	COMPL. DATE 06/02/2000	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 2894 -	2897
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	215 1			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 1			-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 1			-0-
02	196 N	8	-0-	-188	-0-	8 1			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1			-0-
TERRELL POINT (3600)				88880 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
T-C OIL COMPANY, LLC				833782					
O'CONNOR, DENNIS ET AL "D"		WELL #:		D 6	RRCID -> 097113	COMPL. DATE 08/23/1977	TOTAL DEPTH 5125	PERF. 3609 -	3617
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TERRELL POINT (3900)				88880 364	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
A & D EXPLORATION COMPANY				000202					
LEWIS, K. M. UNIT		WELL #:		2 C	RRCID -> 004308	COMPL. DATE 04/15/1950	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 3968 -	3974
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336					
TERRELL, ETTA, -A-		WELL #:		5	RRCID -> 004307	COMPL. DATE 12/17/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3931 -	3936
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TERRELL POINT (3915)		88880 384	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707								
MARKS		WELL #:	1 R	RRCID -> 256617	COMPL. DATE 04/20/2010	TOTAL DEPTH 5055	PERF. 3804	-	3884	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	3240 #	2397	-0-	-843	-0-	2397 2				16
12	3007 #	2460	-0-	-547	-0-	2460 2				16
01	3007 #	2301	-0-	-706	-0-	2301 2				16
02	2520 #	2020	-0-	-500	-0-	2020 2				16
03	2790 #	2120	-0-	-670	-0-	2120 2				16
04	2400 #	2026	-0-	-374	-0-	2026 2				16
TERRELL POINT (3975)		88880 468	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
O CONNOR, DENNIS ET AL -D-		WELL #:	D 2 L	RRCID -> 045263	COMPL. DATE 11/13/1968	TOTAL DEPTH 5100	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TERRELL POINT (4050)		88880 572	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
TERRELL, ET TA "A"		WELL #:	17	RRCID -> 177212	COMPL. DATE 03/13/2000	TOTAL DEPTH 8011	PERF. 3945	-	3950	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TERRYVILLE (4800)		88923 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055								
WILLIAMS		WELL #:	1	RRCID -> 216497	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 5281	PERF. 4608	-	4611	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					61
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					61
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					61
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					61
TERRYVILLE, W. (YEGUA 5200)		88935 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
AMPAK OIL COMPANY		020463								
WERLAND		WELL #:	1	RRCID -> 132581	COMPL. DATE 04/21/1989	TOTAL DEPTH 5505	PERF. 5182	-	5186	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TERRYVILLE, W. (YEGUA 5200) //CONT.//													
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				88935 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DE WITT		
KUESTER				186835									
				WELL #: 1	RRCID -> 207488				COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5281 - 5284		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2012 - PLUGGED 1/4/2012													
TEXAM (COLE)													
KEBO OIL & GAS, INC.				89052 142	NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
SWANSON ET AL				453170									
				WELL #: 2A	RRCID -> 123680				COMPL. DATE 03/10/1987		TOTAL DEPTH 2719 PERF. 1897 - 1901		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RHODE, D.W.													
				WELL #: 2	RRCID -> 152853				COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1788 - 1794		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TEXAM (QUEEN CITY)													
WEEK-END OIL COMPANY				89052 284	NON-ASSOCIATED				EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
REAGAN, L. A.				905005									
				WELL #: 1	RRCID -> 082124				COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5815		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TEXAM (WILCOX 7600)													
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.				89052 852	NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
REAGAN GAS UNIT				222023									
				WELL #: 1	RRCID -> 207892				COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 14667 PERF. 8130 - 8157		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SIMS, JIM													
HINES, E. A.				784151									
				WELL #: 1	RRCID -> 141080				COMPL. DATE 10/19/1991		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXANA (5350)		89084 290		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON								
PEGASUS OPERATING, INC.		650621														
CLEMENT, G. S.		WELL #:		5 D	RRCID -> 053107	COMPL. DATE 06/14/1972		TOTAL DEPTH 6704		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	*	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT	*	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEXANA (5500, LOWER)		89084 348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
PEGASUS OPERATING, INC.		650621														
CLEMENTS, G. S.		WELL #:		9	RRCID -> 148054	COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 7696		PERF. 5558 -		5562				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEXANA (6300)		89084 551		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON								
COOK, LEO D.		174335														
CLEMENT, G. S.		WELL #:		5 H	RRCID -> 053663	COMPL. DATE 03/10/1972		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 6308 -		6320				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXANA (6320)		89084 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
PEGASUS OPERATING, INC.		650621														
CLEMENTS, GEORGE S		WELL #:		7	RRCID -> 230681	COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 6380 -		6382				
11	7440 X	6042	-0-	-1398	-0-	5987	2	55	9	N	50					62
12	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					62
01	7688 X	979	-0-	-6709	-0-	948	2	31	9	N	28					115
02	5628 X	3951	-0-	-1677	-0-	3881	2	70	9	N	64	167	1			12
03	DELQ PR	3017	-0-	3017	3017	2948	2	69	9	N	63					75
04	6030 X	2354	-0-	-3676	-0-	2235	2	119	9	N	108	171	1			12
W.A.M. ENERGY		888055														
CANERDAY, E.		WELL #:		2	RRCID -> 142505	COMPL. DATE 08/10/1992		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6327 -		6330				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (6400)		89084 609		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
COOK, LEO D.		174335							
CLEMENT, GEO.		WELL #: 5 F		RRCID -> 036916		COMPL. DATE 08/14/1965		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TEXANA (6450)		89084 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
MCDANIEL, D. L.		545375							
SIMONS, M. K.		WELL #: 3 I		RRCID -> 034836		COMPL. DATE 10/08/1964		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6415 - 6418	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TEXANA (6500 FRIO)		89084 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
COOK, LEO D.		174335							
CLEMENTS, GEORGE S.		WELL #: 5 H		RRCID -> 036014		COMPL. DATE 04/21/1965		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6439 - 6444	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TEXANA (6550)		89084 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
MCDANIEL, D. L.		545375							
SIMONS, M. K.		WELL #: 3 F		RRCID -> 034783		COMPL. DATE 10/08/1964		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6528 - 6531	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TEXANA (6600 FRIO)		89084 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
CARTHAY LAND COMPANY		138785							
CLEMENT, ROWENA		WELL #: 1		RRCID -> 032184		COMPL. DATE 12/15/1963		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6581 - 6584	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TEXANA, N. (FRIO 6240)														89086 105	ASSOCIATED		49B	CNTY: JACKSON					
HARPER-SMITH & ASSOCIATES, INC.														358750									
VANCE, JOHN T.														WELL #:	2 T	RRCID -> 038624	COMPL. DATE 02/23/1966	TOTAL DEPTH 7208	PERF. 6234 - 6239				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				

TEXANA, NORTH (FRIO 6900)														89086 385	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: JACKSON					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.														570411									
FRANKLIN-VANCE UNIT														WELL #:	1	RRCID -> 149069	COMPL. DATE 04/01/1994	TOTAL DEPTH 7210	PERF. 6860 - 6862				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						54				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						54				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						54				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						54				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						54				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						54				

TEXANA, NORTH (5550)														89086 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: JACKSON					
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.														767534									
SIMONS, T. K.														WELL #:		RRCID -> 165416	COMPL. DATE 10/14/1997	TOTAL DEPTH 7001	PERF. 5520 - 5524				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						292				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						292				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						292				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						292				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						292				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						292				
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009																							

TEXANA, NORTH (5800)														89086 840	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: JACKSON					
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.														767534									
SIMONS, T. K.														WELL #:	1	RRCID -> 034930	COMPL. DATE 08/20/2001	TOTAL DEPTH 5892	PERF. 5200 - 5210				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				

TEXANA, NORTH (5850)														89086 875	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: JACKSON					
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.														767534									
MENEFFEE														WELL #:	7	RRCID -> 112729	COMPL. DATE 05/24/1995	TOTAL DEPTH 7240	PERF. 5854 - 5858				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				

THE PRINCE (YEGUA)				89247 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON				
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462										
FENNER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 262870	COMPL. DATE 10/14/2010	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6287 - 6324						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	8340 #	7633	-0-	-707	-0-	450 1	7183 2	N	-0-				60	
12	10046 R	10046	-0-	-0-	-0-	465 1	9581 2	N	-0-				60	
01	8711 #	8014	-0-	-697	-0-	465 1	7525 2	N	22				82	
						24 9								
02	6431 R	6431	-0-	-0-	-0-	420 1	5998 2	N	12				94	
						13 9								
*03	8984 R	8984	-0-	-0-	-0-	465 1	8509 2	N	9				103	
						10 9								
04	9720 #	NO RPT	-0-	-9720	-0-			N	NO RPT				103	
THE RAPTURE (DELTA)				89249 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
HUNT OIL COMPANY				416330										
BORCHERS A19				WELL #: 1	RRCID -> 218851	COMPL. DATE 05/30/2005	TOTAL DEPTH 18089	PERF.16860 - 17276						
11	1770 X	1386	-0-	-384 B	-0-	120 1	1266 3	N	-0-				33	
12	2303 X	2303	-0-	-0- B	-0-	300 1	2003 3	N	-0-				33	
01	4123 X	3025	-0-	-1098 B	-0-	335 1	2690 3	N	-0-				33	
02	3724 X	1363	-0-	-2361 B	-0-	82 1	1281 3	N	-0-				33	
03	4123 X	2587	-0-	-1536 B	-0-	133 1	2454 3	N	-0-				33	
04	2940 X	1359	-0-	-1581 B	-0-	82 1	1277 3	N	-0-				33	
BORCHERS A114				WELL #: 1	RRCID -> 232468	COMPL. DATE 08/05/2005	TOTAL DEPTH 18000	PERF.15638 - 15938						
11	4170 X	3360	-0-	-810 B	-0-	290 1	3070 3	N	-0-				4	
12	4309 X	3599	-0-	-710 B	-0-	468 1	3131 3	N	-0-				4	
01	4309 X	3522	-0-	-787 B	-0-	391 1	3131 3	N	-0-				4	
02	3892 X	3008	-0-	-884 B	-0-	180 1	2828 3	N	-0-				4	
03	3968 X	3301	-0-	-667 B	-0-	170 1	3131 3	N	-0-				4	
04	3480 X	3226	-0-	-254 B	-0-	196 1	3030 3	N	-0-				4	
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789										
HENDERSON, ET AL GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 204737	COMPL. DATE 10/18/2004	TOTAL DEPTH 17723	PERF.17309 - 17328						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
THE RAPTURE (MAGNOLIA)				89249 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
MENNING A-129				WELL #: 1	RRCID -> 264004	COMPL. DATE 03/23/2011	TOTAL DEPTH 14242	PERF.14249 - 14259						
11	660 X	345	-0-	-315	-0-	345 2		N	-0-				-0-	
12	496 X	281	-0-	-215	-0-	281 2		N	-0-				-0-	
01	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-				-0-	
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-				-0-	
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-				-0-	
04	840 N	235	-0-	-605	-0-	235 2		N	-0-				-0-	
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789										
HENDERSON ET AL GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 208259	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH 17723	PERF.15428 - 17328						
11	6240 X	6216	-0-	-24	-0-	1085 1	5131 2	N	-0-				-0-	
12	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	1135 1	5437 2	N	-0-				-0-	
01	6448 X	6278	-0-	-170	-0-	1130 1	5148 2	N	-0-				-0-	
02	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	1027 1	4695 2	N	-0-				-0-	
03	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	1177 1	5289 2	N	-0-				-0-	
04	5850 X	5420	-0-	-430	-0-	566 1	4854 2	N	-0-				-0-	

THE RAPTURE (MAGNOLIA)				//CONT.//	89249 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				//CONT.//	566789										
HENDERSON ET AL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	212164	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.15688	-	16125	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3240 X	3062	-0-	-178	-0-	535	1	2527	2	N	-0-				-0-
12	3410 X	3124	-0-	-286	-0-	539	1	2585	2	N	-0-				-0-
01	3410 X	3024	-0-	-386	-0-	544	1	2480	2	N	-0-				-0-
02	3080 X	2604	-0-	-476	-0-	477	1	2127	2	N	-0-				-0-
03	3162 X	2732	-0-	-430	-0-	497	1	2235	2	N	-0-				-0-
04	3060 X	2835	-0-	-225	-0-	296	1	2539	2	N	-0-				-0-
THE RAPTURE (ROEDER SAND)					89249 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.					945936										
JACOBS RANCH				WELL #:	12	RRCID ->	226377	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	14517	PERF.13383	-	13388	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
THE RAPTURE (WILCOX)					89249 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
HUNT OIL COMPANY					416330										
KESELING A-64				WELL #:	1	RRCID ->	221413	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13989	PERF.12031	-	13756	
11	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	430	1	3167	2	N	81	343	1	1 8	60
12	2728 X	2610	-0-	-118	-0-	456	1	2115	2	N	35				95
01	3999 X	748	-0-	-3251	-0-	300	1	439	2	N	8				103
02	3612 X	846	-0-	-2766	-0-	256	1	564	2	N	24				127
03	3999 X	1449	-0-	-2550	-0-	416	1	925	2	N	98	162	1	1 8	62
04	3690 X	1108	-0-	-2582	-0-	339	1	760	2	N	8				70
XTO ENERGY INC.					945936										
JACOBS RANCH				WELL #:	13	RRCID ->	237761	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	13450	PERF.10908	-	12042	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
JACOBS RANCH				WELL #:	5	RRCID ->	238225	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	15370	PERF.12108	-	12128	
11	6270 X	5437	-0-	-833	-0-	360	1	5052	3	Y	23	169	1		48
12	6479 X	5443	-0-	-1036	-0-	522	1	4891	3	Y	27				75
01	6169 X	5092	-0-	-1077	-0-	606	1	4447	3	Y	35				110
02	5404 X	4694	-0-	-710	-0-	597	1	4065	3	Y	29				139
03	5921 X	4492	-0-	-1429	-0-	70	1	4391	3	Y	28				167
04	5430 X	4112	-0-	-1318	-0-	64	1	4012	3	Y	33				200

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY)				89249 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.				945936											
JACOBS RANCH				WELL #: 12	RRCID -> 232258	COMPL. DATE 02/13/2006	TOTAL DEPTH 14517		PERF.12986 - 12996						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
THE RAPTURE (WILCOX 12400)				89249 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.				945936											
JACOBS RANCH				WELL #: 7	RRCID -> 237709	COMPL. DATE 05/31/2007	TOTAL DEPTH 13400		PERF.12618 - 12628						
11	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	85	1	1188	3	Y	-0-				-0-
12	1333 N	1226	-0-	-107	-0-	118	1	1108	3	Y	-0-				-0-
01	1333 N	1091	-0-	-242	-0-	131	1	960	3	Y	-0-				-0-
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	165	1	1125	3	Y	-0-				-0-
03	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	18	1	1159	3	Y	-0-				-0-
04	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	16	1	999	3	Y	-0-				-0-
THE RAPTURE (12700 SAND)				89249 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.				945936											
JACOBS RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 185660	COMPL. DATE 11/30/2005	TOTAL DEPTH 15676		PERF.13552 - 13556						
11	14610 X	14004	-0-	-606	-0-	933	1	13071	3	Y	-0-	9 1			1
12	14973 X	14174	-0-	-799	-0-	1368	1	12806	3	Y	-0-				1
01	14818 X	11714	-0-	-3104	-0-	1405	1	10309	3	Y	-0-				1
02	13216 X	13092	-0-	-124	-0-	1677	1	11415	3	Y	-0-				1
03	14477 X	12006	-0-	-2471	-0-	189	1	11817	3	Y	-0-				1
04	14010 X	11580	-0-	-2430	-0-	181	1	11399	3	Y	-0-				1
JACOBS RANCH				WELL #: 12	RRCID -> 214498	COMPL. DATE 05/14/2006	TOTAL DEPTH 14517		PERF.12986 - 13632						
11	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	262	1	3669	3	Y	-0-				-0-
12	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	345	1	3225	3	Y	-0-				-0-
01	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	345	1	2529	3	Y	-0-				-0-
02	3668 X	3016	-0-	-652	-0-	386	1	2630	3	Y	-0-				-0-
03	4061 X	2058	-0-	-2003	-0-	32	1	2026	3	Y	-0-				-0-
04	3930 X	2456	-0-	-1474	-0-	38	1	2418	3	Y	-0-				-0-
THE RUB (YEGUA)				89250 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON					
O'TOOL OIL & GAS, LLC				616966											
SHOOP-SHEFCIK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 258708	COMPL. DATE 11/23/2010	TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6448 - 6454						
11	7140 #	901	-0-	-6239	-0-	901	2			N	-0-				232
12	3751 #	1594	-0-	-2157	-0-	1594	2			N	-0-				232
01	3751 #	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-	203 1			29
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29 1			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)				89275 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE					
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797											
CARPENTER				WELL #: 1	RRCID -> 210769	COMPL. DATE 05/14/2005	TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9010 - 9084						
11	570 X	191	-0-	-379 B	-5796	191	2			N	-0-				19
12	651 X	355	-0-	-296 B	-5796	353	2	2 9		N	2				21
01	651 X	361	-0-	-290 B	-5796	361	2			N	-0-				21
02	588 X	389	-0-	-199 B	-5796	388	2	1 9		N	1				22
03	217 X	1054	-0-	837 B	-4959	1032	2	22 9		N	20				42
04	360 X	397	-0-	37 B	-4922	373	2	24 9		N	22				64

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)													CNTY: BEE	
B.P. PRODUCTIONS INC.														
CARPENTER														
//CONT.// 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 040797														
WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	210 X	-0-	-0-	-210 B	-1104					N	-0-			6
12	248 X	-0-	-0-	-248 B	-1104					N	1			7
01	248 X	25	-0-	-223 B	-1104	25	2			N	-0-			7
02	224 X	-0-	-0-	-224 B	-1104					N	1			8
03	31 X	-0-	-0-	-31 B	-1104					N	13			21
04	30 X	214	-0-	184 B	-920	202	2	12	9	N	11			32
MAGNUM PRODUCING, LP														
MARTIN UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 220079 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9579 - 9594														
11	1680 X	144	-0-	-1536 B	-0-	143	2	1	9	N	1	177	1	66
12	1612 X	159	-0-	-1453 B	-0-	159	2			N	-0-			66
01	1612 X	115	-0-	-1497 B	-0-	115	2			N	-0-			66
02	1372 X	149	-0-	-1223 B	-0-	108	2	41	9	N	37			103
03	1178 X	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-			103
04	150 X	18	-0-	-132 B	-0-	18	2			N	-0-			103
MAGNUM ENGINEERING COMPANY														
ALGEA GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 212589 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9564 - 9580														
11	1770 X	1373	-0-	-397 B	-0-	58	1	1287	2	N	25			140
12	1891 X	1558	-0-	-333 B	-0-	28	9							
						67	1	1483	2	N	7			147
01	1891 X	1552	-0-	-339 B	-0-	8	9							
02	1708 X	1323	-0-	-385 B	-0-	65	1	1487	2	N	-0-			147
						48	1	1229	2	N	42	173	1	16
						46	9							
03	1581 X	1035	-0-	-546 B	-0-	54	1	981	2	N	-0-			16
04	1500 X	701	-0-	-799 B	-0-	29	1	637	2	N	32			48
						35	9							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.														
KELLY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 225891 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708														
11	6600 X	6136	-0-	-464 B	-0-	1152	1	4733	2	N	228	175	1	208
						251	9							
12	6820 X	6294	-0-	-526 B	-0-	1190	1	5081	2	N	21			229
						23	9							
01	6820 X	6457	-0-	-363 B	-0-	1190	1	5179	2	N	80	174	1	135
						88	9							
02	6160 X	5032	-0-	-1128 B	-0-	1075	1	3827	2	N	118	163	1	90
						130	9							
03	6820 X	6640	-0-	-180 B	-0-	1190	1	5354	2	N	87			177
						96	9							
*04	6725 X	6725	-0-	-0- B	-0-	1152	1	5468	2	N	95	180	1	92
						105	9							
THEIS, SOUTH (WILCOX 9925)													CNTY: BEE	
ENCO EXPLORATION COMPANY														
COLLIER G. U.														
WELL #: 10 RRCID -> 249540 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9816 - 9828														
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	4	1	19	3	N	-0-			-0-

THOMASTON (WILCOX 7800)				89509 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT			
CAMOIL, INC.				127449								
SCOTT				WELL #: 1	RRCID -> 192653	COMPL. DATE 12/14/2002	TOTAL DEPTH 9343	PERF. 7860	-	8916		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
THOMASTON (WILCOX 8750)				89509 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
CAMOIL, INC.				127449								
SCOTT				WELL #: 1	RRCID -> 188206	COMPL. DATE 12/27/2001	TOTAL DEPTH 9343	PERF. 8822	-	8916		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
THOMASTON (YEGUA 4800)				89509 700	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT			
CAMOIL, INC.				127449								
MCKINNEY, RICKI				WELL #: 1	RRCID -> 073103	COMPL. DATE 04/07/1977	TOTAL DEPTH 5415	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
JTB OIL COMPANY, INC.				448043								
HOTZ, VAL				WELL #: 1	RRCID -> 158280	COMPL. DATE 02/14/1996	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 4850	-	4858		
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1	N	-0-			28	
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 1	N	-0-			28	
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 1	N	-0-			28	
02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 1	N	-0-			28	
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1838 1	N	2			30	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30	
THOMASTON (YEGUA 4900)				89509 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
JTB OIL COMPANY, INC.				448043								
HOTZ, VAL GAS UNIT #1				WELL #: 3	RRCID -> 124421	COMPL. DATE 04/08/1987	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 4924	-	4931		
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1060 1	11 9	N	10		70	
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	867 1	6 9	N	5		75	
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	765 1	6 9	N	5		80	
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	504 1	11 9	N	10		90	
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1079 1	11 9	N	10		100	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100	

THOMASTON (YEGUA 5200)				89509 868	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT			
CAMOIL, INC.				127449							
CARTER, A. J. III				WELL #: 1	RRCID -> 117081	COMPL. DATE 07/05/1984	TOTAL DEPTH 5280	PERF. 5200	-	5208	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
THOMASTON (YEGUA 5230)				89509 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880							
LENTZ				WELL #: 1 T	RRCID -> 215073	COMPL. DATE 03/08/2005	TOTAL DEPTH 5408	PERF. 5180	-	5194	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
THREE RIVERS (EDWARDS)				89716 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748							
SCHULZ UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 165379	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH 14800	PERF.13120	-	13320	
11	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168 3					-0-
12	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674 3					-0-
01	6510 X	5574	-0-	-936	-0-	5574 3					-0-
02	5880 X	4515	-0-	-1365	-0-	4515 3					-0-
03	6510 X	5980	-0-	-530	-0-	5980 3					-0-
04	5490 X	5284	-0-	-206	-0-	5284 3					-0-
SCHULZ				WELL #: 3H	RRCID -> 169011	COMPL. DATE 05/29/1998	TOTAL DEPTH 17064	PERF.13120	-	17064	
11	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337 3					-0-
12	5084 X	2278	-0-	-2806	-0-	2278 3					-0-
01	5084 X	1494	-0-	-3590	-0-	1494 3					-0-
02	4592 X	1708	-0-	-2884	-0-	1708 3					-0-
03	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889 3					-0-
*04	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985 3					-0-
SCHULZ, H.				WELL #: 4H	RRCID -> 172420	COMPL. DATE 12/24/1998	TOTAL DEPTH 13341	PERF.13000	-	13340	
11	5010 X	4942	-0-	-68	-0-	4942 3					-0-
12	4867 X	3474	-0-	-1393	-0-	3474 3					-0-
01	5425 X	3427	-0-	-1998	-0-	3427 3					-0-
02	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937 3					-0-
03	5425 X	5072	-0-	-353	-0-	5072 3					-0-
*04	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473 3					-0-
SCHULZ, H. J.				WELL #: 5H	RRCID -> 173072	COMPL. DATE 02/15/1999	TOTAL DEPTH 13365	PERF.13288	-	16093	
11	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-						-0-
12	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-						-0-
01	6696 X	-0-	-0-	-6692	-0-	4 3					-0-
02	1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	4 X	-0-	-0-	-4	-0-						-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.													
HARRY SCHULTZ													
WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C PROD	EOM BALANCE
11		9450 X	9391	-0-	-59	-0-		9391	3			N	-0-
12		11900 X	11900	-0-	-0-	-0-		11900	3			N	-0-
01		14997 X	14997	-0-	-0-	-0-		14997	3			N	-0-
02		9408 X	8749	-0-	-659	-0-		8749	3			N	-0-
03		10850 X	8958	-0-	-1892	-0-		8958	3			N	-0-
04		10500 X	8036	-0-	-2464	-0-		8036	3			N	-0-
HERSCHEL FULBRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805													
11		9630 X	9290	-0-	-340	-0-		9290	3			N	-0-
12		10137 X	10079	-0-	-58	-0-		10079	3			N	-0-
01		10137 X	9455	-0-	-682	-0-		9455	3			N	-0-
02		9912 X	9552	-0-	-360	-0-		9552	3			N	-0-
03		10974 X	8569	-0-	-2405	-0-		8569	3			N	-0-
*04		9833 X	9833	-0-	-0-	-0-		9833	3			N	-0-
H SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886													
11		4020 X	3717	-0-	-303	-0-		3717	3			N	-0-
12		3999 X	3608	-0-	-391	-0-		3608	3			N	-0-
01		3999 X	3490	-0-	-509	-0-		3490	3			N	-0-
02		3612 X	3005	-0-	-607	-0-		3005	3			N	-0-
03		3844 X	3271	-0-	-573	-0-		3271	3			N	-0-
04		3720 X	2984	-0-	-736	-0-		2984	3			N	-0-
H. J. SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275													
11		6480 X	3302	-0-	-3178	-0-		3302	3			N	-0-
12		6696 X	1167	-0-	-5529	-0-		1167	3			N	-0-
01		6696 X	1245	-0-	-5451	-0-		1245	3			N	-0-
02		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-		7301	3			N	-0-
03		7914 X	7914	-0-	-0-	-0-		7914	3			N	-0-
*04		7921 X	7921	-0-	-0-	-0-		7921	3			N	-0-
HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373													
11		2850 X	2793	-0-	-57	-0-		2793	3			N	-0-
12		3069 X	1492	-0-	-1577	-0-		1492	3			N	-0-
01		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-		3636	3			N	-0-
02		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-		2913	3			N	-0-
03		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-		3151	3			N	-0-
04		3510 X	2878	-0-	-632	-0-		2878	3			N	-0-
SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867													
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
H J SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638													
11		9270 X	7669	-0-	-1601	-0-		7669	3			N	-0-
12		9579 X	6726	-0-	-2853	-0-		6726	3			N	-0-
01		9579 X	9366	-0-	-213	-0-		9366	3			N	-0-
02		8596 X	7281	-0-	-1315	-0-		7281	3			N	-0-
03		8308 X	8091	-0-	-217	-0-		8091	3			N	-0-
04		9060 X	7793	-0-	-1267	-0-		7793	3			N	-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) PIONEER NATURAL RES. USA, INC. SCHULZ 3-H GAS UNIT														CNTY: LIVE OAK	
//CONT.// 89716 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
//CONT.// 665748															
WELL #: 2				RRCID -> 232515				COMPL. DATE 11/03/2007				TOTAL DEPTH 13308		PERF.12994 - 16094	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	3150 X	2499	-0-	-651	-0-	2499	3		N	-0-			-0-		
12	3255 X	2649	-0-	-606	-0-	2649	3		N	-0-			-0-		
01	3255 X	2579	-0-	-676	-0-	2579	3		N	-0-			-0-		
02	2940 X	1824	-0-	-1116	-0-	1824	3		N	-0-			-0-		
03	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3		N	-0-			-0-		
*04	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3		N	-0-			-0-		
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT															
WELL #: 2				RRCID -> 233762				COMPL. DATE 07/19/2008				TOTAL DEPTH 13331		PERF.13376 - 16287	
11	8370 X	8155	-0-	-215	-0-	8155	3		N	-0-			-0-		
12	8618 X	8308	-0-	-310	-0-	8308	3		N	-0-			-0-		
01	8773 X	8168	-0-	-605	-0-	8168	3		N	-0-			-0-		
02	7924 X	7215	-0-	-709	-0-	7215	3		N	-0-			-0-		
03	8773 X	8010	-0-	-763	-0-	8010	3		N	-0-			-0-		
04	8160 X	7898	-0-	-262	-0-	7898	3		N	-0-			-0-		
MCNEIL GAS UNIT															
WELL #: 1				RRCID -> 233952				COMPL. DATE 02/15/2008				TOTAL DEPTH 13356		PERF.13170 - 14768	
11	7020 X	6466	-0-	-554	-0-	6466	3		N	-0-			-0-		
12	7285 X	6766	-0-	-519	-0-	6766	3		N	-0-			-0-		
01	7285 X	6741	-0-	-544	-0-	6741	3		N	-0-			-0-		
02	6580 X	6140	-0-	-440	-0-	6140	3		N	-0-			-0-		
03	7285 X	7086	-0-	-199	-0-	7086	3		N	-0-			-0-		
*04	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	3		N	-0-			-0-		
SCHULZ, HARRY															
WELL #: 3				RRCID -> 234600				COMPL. DATE 02/29/2008				TOTAL DEPTH 13292		PERF.13103 - 15408	
11	4230 X	3922	-0-	-308	-0-	3922	3		N	-0-			-0-		
12	4402 X	3128	-0-	-1274	-0-	3128	3		N	-0-			-0-		
01	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3		N	-0-			-0-		
02	4004 X	3752	-0-	-252	-0-	3752	3		N	-0-			-0-		
03	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3		N	-0-			-0-		
04	4560 X	4333	-0-	-227	-0-	4333	3		N	-0-			-0-		
SINOR RANCH G. U.															
WELL #: 2				RRCID -> 237240				COMPL. DATE 05/09/2008				TOTAL DEPTH 13440		PERF.13168 - 14722	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
THREE RIVERS SWD															
WELL #: 2				RRCID -> 237846				COMPL. DATE 06/24/2008				TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2521 - 2558	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
SINOR RANCH G. U.															
WELL #: 4				RRCID -> 238212				COMPL. DATE 07/22/2008				TOTAL DEPTH 13421		PERF.13150 - 15497	
11	5040 X	4600	-0-	-440	-0-	4600	3		N	-0-			-0-		
12	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3		N	-0-			-0-		
01	4929 X	3903	-0-	-1026	-0-	3903	3		N	-0-			-0-		
02	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3		N	-0-			-0-		
03	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3		N	-0-			-0-		
*04	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3		N	-0-			-0-		

THREE RIVERS (EDWARDS)												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				//CONT.//	89716 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK
MCNEILL GAS UNIT NO 1				//CONT.//	665748							
				WELL #:	2	RRCID ->	239424	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	13378	PERF. 13376 - 15906
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8520 X	7091	-0-	-1429	-0-	7091	3		N	-0-		-0-
12	8153 X	6998	-0-	-1155	-0-	6998	3		N	-0-		-0-
01	8122 X	6787	-0-	-1335	-0-	6787	3		N	-0-		-0-
02	7112 X	5874	-0-	-1238	-0-	5874	3		N	-0-		-0-
03	7626 X	6591	-0-	-1035	-0-	6591	3		N	-0-		-0-
04	7080 X	6198	-0-	-882	-0-	6198	3		N	-0-		-0-
TIGER BEND (FRIO 1350)												
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC					89904 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA
HOFFER					489720							
				WELL #:	1	RRCID ->	254175	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	1609	PERF. 1378 - 1384
11	5670 X	5132	-0-	-538	-0-	5132	2		N	-0-		-0-
12	5859 X	4559	-0-	-1300	-0-	4559	2		N	-0-		-0-
01	5611 X	5171	-0-	-440	-0-	5171	2		N	-0-		-0-
02	4788 X	4784	-0-	-4	-0-	4784	2		N	-0-		-0-
03	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2		N	-0-		-0-
04	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-				N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.												
HOFFER					945936							
				WELL #:	2	RRCID ->	193478	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 1353 - 1357
11	6810 X	6386	-0-	-424	-0-	599	1	5787	3	N	-0-	-0-
12	6944 X	6735	-0-	-209	-0-	619	1	6116	3	N	-0-	-0-
01	6944 X	6761	-0-	-183	-0-	594	1	6167	3	N	-0-	-0-
02	6272 X	5872	-0-	-400	-0-	549	1	5323	3	N	-0-	-0-
03	6789 X	6307	-0-	-482	-0-	430	1	5877	3	N	-0-	-0-
04	6540 X	6034	-0-	-506	-0-	599	1	5435	3	N	-0-	-0-
TIGER BEND (WILCOX)												
LGDC CORPORATION					89904 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA
MOLSON					500227							
				WELL #:	1	RRCID ->	221864	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8614 - 8624
11	17594 X	17594	-0-	-0- B	-0-	750	1	16657	2	N	170	121
12	17019 X	16943	-0-	-76 B	-0-	187	9	16001	2	N	177	95
01	18135 X	13487	-0-	-4648 B	-0-	775	1	12629	2	N	178	215
02	50 X	50	-0-	-0- B	-0-	167	9				1	8
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	725	1				1	8
04	17580 X	1179	-0-	-16401 B	-0-	133	9				1	8
						50	1				175	40
						175	1	1004	2	N	-0-	40
FOSTERS												
				WELL #:	1	RRCID ->	229787	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8294 - 8314
11	28890 X	28693	-0-	-197 B	-0-	750	1	27699	2	N	222	197
12	30752 X	26371	-0-	-4381 B	-0-	244	9	25401	2	N	179	34
01	30752 X	21474	-0-	-9278 B	-0-	750	1	20474	2	N	360	329
02	28461 X	28461	-0-	-0- B	-0-	220	9				1	8
03	25445 X	25445	-0-	-0- B	-0-	675	1	24600	2	N	334	222
*04	28728 X	28728	-0-	-0- B	-0-	325	9				2	8
						700	1	27730	2	N	1	8
						31	9					
						625	1	208	2	N	360	68
						220	9					
						750	1					
						229	9					

TOM LONG (LOWER WILCOX)				90500 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
PA PROSPECT LLC				631641								
TUTTLE TRUST GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 224131	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10209 - 10419				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-			30	
12	3 X	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-			30	
01	3 X	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-			30	
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30	
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30	
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30	
TUTTLE TRUST GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 229494	COMPL. DATE 06/25/2007	TOTAL DEPTH 10794	PERF.10254 - 10591				
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	Y	-0-			26	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			26	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			26	
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			26	
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			26	
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			26	
TUTTLE TRUST GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 230402	COMPL. DATE 08/20/2007	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10230 - 10520				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
TOM LYNE (LULING 8800)				90504 254	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ATINUM OPERATING, INC.				036059								
SWIERC SWD				WELL #: 1	RRCID -> 187063	COMPL. DATE 03/04/2004	TOTAL DEPTH 3502	PERF. 2970 - 3010				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LYNE, T. J.				WELL #: 21	RRCID -> 265640	COMPL. DATE 12/19/2011	TOTAL DEPTH 10536	PERF. 7920 - 7940				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

TOM LYNE (LULING 8800 EAST)				90504 255	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
ATINUM OPERATING, INC.				036059										
SWIERC G. U.				WELL #: 2	RRCID -> 178849	COMPL. DATE 10/03/1997	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8854 - 8858						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	1020 #	757	-0-	-263	-0-	684 2	73 9	N	66	173 1		62		
12	1116 #	824	-0-	-292	-0-	11 1	744 2	N	63			125		
						69 9								
01	1116 #	773	-0-	-343	-0-	13 1	647 2	N	103	172 2		56		
						113 9								
02	1008 #	998	-0-	-10	-0-	790 2	208 9	N	189	168 2		77		
03	1085 #	486	-0-	-599	-0-	486 2		N	-0-			77		
*04	810 #	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			77		

TOM LYNE (QUEEN CITY)				90504 332	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LYNE, T. J.				WELL #: 9	RRCID -> 068693	COMPL. DATE 06/23/1981	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 3115 - 4600						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

LYNE, T. J.-PVOG				WELL #: 6	RRCID -> 191198	COMPL. DATE 07/22/2002	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5930 - 5938				
11	5220 X	5177	-0-	-43	-0-	555 1	4622 3	Y	-0-			-0-
12	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	672 1	4793 3	Y	-0-			-0-
01	5394 X	4681	-0-	-713	-0-	557 1	4124 3	Y	-0-			-0-
02	4984 X	4708	-0-	-276	-0-	509 1	4199 3	Y	-0-			-0-
03	5456 X	4637	-0-	-819	-0-	524 1	4113 3	Y	-0-			-0-
04	5280 X	4562	-0-	-718	-0-	534 1	4028 3	Y	-0-			-0-

LYNE, T. J.-PVOG				WELL #: 8	RRCID -> 193192	COMPL. DATE 11/09/2002	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5954 - 5962				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LYNE, T. J.- SOG				WELL #: 2	RRCID -> 203266	COMPL. DATE 08/19/2002	TOTAL DEPTH 11960	PERF. 5942 - 5954				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYNE, T. J.				WELL #: 27	RRCID -> 266109	COMPL. DATE 01/11/2012	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 6002 - 6008				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM LYNE (REAGAN -C-)		90504 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
T. J. LYNE-PVOG		WELL #: 5		RRCID -> 240652		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 10902 PERF.10408 - 10465	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3 1	23 3	Y	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING)		90505 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
ATINUM OPERATING, INC.		036059							
SWIERC		WELL #: 3		RRCID -> 249432		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8954 - 8988	
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	11 1	664 2	N	-0-
01	T. A.	530	-0-	530	530	12 1	518 2	N	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	530			N	NO RPT
03	T. A.	1820	-0-	1820	2350	1820 2		N	-0-
*04	280	-0-	-0-	-280	2070			N	-0-

TOM LYNE, EAST (SLICK)		90505 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
ATINUM OPERATING, INC.		036059							
SWIERC G. U.		WELL #: 1T		RRCID -> 193210		COMPL. DATE 04/13/2002		TOTAL DEPTH 10958 PERF. 7991 - 7997	
11	8932 R	8932	-0-	-0-	-0-	8932 2		N	-0-
12	12989 #	12190	-0-	-799	-0-	190 1	12000 2	N	-0-
01	12524 #	11030	-0-	-1494	-0-	231 1	10799 2	N	-0-
02	DLQ G-10	10620	-0-	10620	10620	2 1	10618 2	N	-0-
03	DLQ G-10	12358	-0-	12358	22978	12279 2	79 9	N	72
04	DLQ G-10	13077	-0-	13077	36055	13077 2		N	-0-

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400)		90505 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
ATINUM OPERATING, INC.		036059							
SWIERC G. U.		WELL #: 1-C		RRCID -> 161997		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 10958 PERF. 8478 - 8504	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR)		90505 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
ATINUM OPERATING, INC.		036059							
SWIERC G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 217640		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424	
11	1050 #	674	-0-	-376	-0-	674 2		N	-0-
12	1054 #	885	-0-	-169	-0-	14 1	871 2	N	-0-
01	930 #	695	-0-	-235	-0-	15 1	680 2	N	-0-
02	840 #	680	-0-	-160	-0-	680 2		N	-0-
*03	942 R	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-
*04	1301 R	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-

TOM LYNE, N. (REAGAN -A-) HILCORP ENERGY COMPANY LYNE, T.J.													90506 250 386310	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: LIVE OAK		
													WELL #: 17	RRCID -> 146999	COMPL. DATE 09/21/1993	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 9480	- 9867
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	389	-0-	-0-	389	389	42	1	347	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	394	-0-	-0-	394	783	46	1	325	3	Y	21		14	1		7
01		2174 R	1391	-0-	-0-	-783	-0-	23	9	164	1	Y	11		12	1		6
02		604 R	604	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9	55	1	Y	83		64	1		25
03		589 #	550	-0-	-0-	-39	-0-	91	9	59	1	Y	25		34	1		16
04		1350 #	617	-0-	-0-	-733	-0-	28	9	67	1	Y	42		39	1		19
								46	9									
TOM LYNE, N. (REAGAN -B-) HILCORP ENERGY COMPANY LYNE, T.J.													90506 500 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
													WELL #: 17	RRCID -> 119993	COMPL. DATE 01/19/1986	TOTAL DEPTH 10120	PERF.10006	- 10026
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LYNE, T. J.													WELL #: 19	RRCID -> 179301	COMPL. DATE 06/21/2000	TOTAL DEPTH 10660	PERF.10068	- 10098
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) HILCORP ENERGY COMPANY LYNE, T. J.													90506 750 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK		
													WELL #: 12	RRCID -> 049721	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9340	- 9412
11	2910	X	2382	-0-	-0-	-528	-0-	255	1	2127	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2419	-0-	-0-	-588	-0-	297	1	2122	3	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2045	-0-	-0-	-962	-0-	243	1	1802	3	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2403	-0-	-0-	-285	-0-	260	1	2143	3	Y	-0-					-0-
03	2449	X	2196	-0-	-0-	-253	-0-	247	1	1942	3	Y	6		4	1		2
04	2370	X	1603	-0-	-0-	-767	-0-	7	9	184	1	Y	27		20	1		9
								30	9									
LYNE, T. J.													WELL #: 19	RRCID -> 149877	COMPL. DATE 06/02/1994	TOTAL DEPTH 10660	PERF. 9394	- 9444
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		//CONT.//		90506 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LYNE, T.J.		WELL #:		20UT	RRCID ->	151659	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	10878	PERF. 9352 -	9436
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LYNE, T. J.		WELL #:		21	RRCID ->	152757	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	10536	PERF. 9470 -	9520
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LYNE, T. J.		WELL #:		23	RRCID ->	155884	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9322 -	9390
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LYNE, T. J.		WELL #:		22UT	RRCID ->	155997	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9288 -	9390
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LYNE, T. J.		WELL #:		24	RRCID ->	160545	COMPL. DATE	05/11/1996	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9364 -	9494
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5115				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5115				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5115				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5115				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5115				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5115				Y	NO RPT		-0-

LYNE, T. J.		WELL #:		18	RRCID ->	178507	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9340 -	9450
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	101 42	1 9	837 3	Y	38 25	1	13
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	92 239	1 9	656 3	Y	217 159	1	71
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	102 162	1 9	757 3	Y	147 152	1	66
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	85 173	1 9	704 3	Y	157 162	1	61
03	992 N	748	-0-	-244	-0-	57 241	1 9	450 3	Y	219 196	1	84
*04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	105 98	1 9	793 3	Y	89 119	1	54

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		//CONT.//		90506 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY				891175										
SCHREINER, K. W.		WELL #:		2-U	RRCID ->	150982	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9275 -	9376		
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	12000 X	10205	-0-	-1795	-0-	577 1 54 9	9574 2	Y		49	183 1			82
12	12400 X	11153	-0-	-1247	-0-	611 1 57 9	10485 2	Y		52				134
01	12369 X	11955	-0-	-414	-0-	620 1 90 9	11245 2	Y		82				216
02	11172 X	9614	-0-	-1558	-0-	553 1 99 9	8962 2	Y		90	179 1			127
03	11811 X	10456	-0-	-1355	-0-	536 1 113 9	9807 2	Y		103	180 1			50
*04	12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	606 1 111 9	11805 2	Y		101				151
SCHREINER K. W.		WELL #:		4	RRCID ->	155029	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9316 -	9378		
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	16 1	260 2	N		-0-				-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	21 1	356 2	N		-0-				-0-
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	16 1	293 2	N		-0-				-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15 1	246 2	N		-0-				-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16 1	298 2	N		-0-				-0-
04	300 N	266	-0-	-34	-0-	13 1	253 2	N		-0-				-0-
TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000)				90506 770	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LYNE, T.J.		WELL #:		20LT	RRCID ->	151437	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	10878	PERF. N/A			
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	12 1	102 3	Y		-0-				-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	14 1	97 3	Y		-0-				-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	15 1	101 3	Y		-0-				-0-
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	11 1	86 3	Y		-0-				-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	12 1	89 3	Y		-0-				-0-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	12 1	87 3	Y		-0-				-0-
LYNE, T. J.		WELL #:		22LT	RRCID ->	155286	COMPL. DATE	07/22/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9752 -	10006		
11	8040 X	5183	-0-	-2857	-0-	516 1 372 9	4295 3	Y		338	362 1			195
12	8308 X	4803	-0-	-3505	-0-	574 1 134 9	4095 3	Y		122	217 1			100
01	8308 X	5222	-0-	-3086	-0-	594 1 229 9	4399 3	Y		208	213 1			95
02	5432 X	4600	-0-	-832	-0-	487 1 101 9	4012 3	Y		92	136 1			51
03	5456 X	4666	-0-	-790	-0-	512 1 140 9	4014 3	Y		127	124 1			54
04	5190 X	4606	-0-	-584	-0-	515 1 206 9	3885 3	Y		187	165 1			76
LYNE, T.J. - SOG		WELL #:		1	RRCID ->	203353	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	10927	PERF.10040 -	10045		
11	6930 X	6051	-0-	-879	-0-	649 1	5402 3	Y		-0-				-0-
12	7161 X	5428	-0-	-1733	-0-	668 1	4760 3	Y		-0-				-0-
01	7161 X	5679	-0-	-1482	-0-	674 1 13 9	4992 3	Y		12	8 1			4
02	5712 X	5619	-0-	-93	-0-	604 1 36 9	4979 3	Y		33	26 1			11
*03	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	742 1 32 9	5825 3	Y		29	28 1			12
04	6060 X	5571	-0-	-489	-0-	647 1 30 9	4894 3	Y		27	26 1			13

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000)				//CONT.//	90506 770	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY					891175													
SCHREINER, K.W.				WELL #:	1	RRCID ->	130181	COMPL. DATE	02/03/1989	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	9842	-	9888		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,250)					90506 777	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY					891175													
SCHREINER, K. W.				WELL #:	F 2L	RRCID ->	157505	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	9275	-	10072		
11	330 N	285	-0-	-45	-0-	16	1	269	2	Y	-0-						-0-	
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	2	Y	-0-						-0-	
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	2	Y	-0-						-0-	
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	Y	-0-						-0-	
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	-0-						-0-	
04	270 N	222	-0-	-48	-0-	11	1	211	2	Y	-0-						-0-	

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700)					90506 792	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
LYNE, T. J. - SOG				WELL #:	3	RRCID ->	190179	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL	DEPTH	11005	PERF.	10802	-	10813		
11	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	631	1	5248	3	Y	-0-						-0-	
12	5952 X	4059	-0-	-1893	-0-	499	1	3560	3	Y	-0-						-0-	
01	5952 X	3966	-0-	-1986	-0-	472	1	3494	3	Y	-0-						-0-	
02	5488 X	5122	-0-	-366	-0-	554	1	4568	3	Y	-0-						-0-	
03	6076 X	5321	-0-	-755	-0-	601	1	4713	3	Y	6	4	1				2	
						7	9											
04	5880 X	5536	-0-	-344	-0-	644	1	4862	3	Y	27	20	1				9	
						30	9											

LYNE, T. J.-SOG				WELL #:	1	RRCID ->	192422	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL	DEPTH	10927	PERF.	10668	-	10674		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25761					N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25761					N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25761					N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25761					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25761					N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25761					N	NO RPT						-0-	

TOM LYNE NE. (HOCKLEY)					90508 330	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
AWP OPERATING COMPANY					038889													
TULLIS -C-				WELL #:	1	RRCID ->	070191	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL	DEPTH	4150	PERF.	N/A				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

TULLIS				WELL #:	1 C	RRCID ->	076878	COMPL. DATE	10/09/1976	TOTAL	DEPTH	4162	PERF.	2207	-	2212		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

TOM LYNE NE. (HOCKLEY)		//CONT.//		90508 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
T. J. LYNE - PVOG		WELL #:		9	RRCID -> 243871	COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH	3730	PERF.	2125 - 2164
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
<hr/>											
TOM LYNE, NE. (HOCKLEY A STRAY)				90508 360	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
FIVE-JAB, INC.				271310							
KATZFEY		WELL #:		1	RRCID -> 229878	COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH	4013	PERF.	2822 - 2823
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
<hr/>											
TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E)				90508 396	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
AWP OPERATING COMPANY				038889							
T.K.E. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 239144	COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH	4806	PERF.	3184 - 3187
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
<hr/>											
TOM OCONNOR				90534 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		52	RRCID -> 139125	COMPL. DATE 10/31/1990		TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5635 - 5644
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
<hr/>											
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		102	RRCID -> 151521	COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH	6091	PERF.	5612 - 5627
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
<hr/>											
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		82	RRCID -> 158867	COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH	5923	PERF.	3920 - 3940
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR		//CONT.//		90534 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		6G	RRCID ->	229789	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5600 -	5606
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LAMBERT, M. F.		WELL #:		155	RRCID ->	231079	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5710 -	5722
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
M. F. LAMBERT		WELL #:		50	RRCID ->	241971	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	5905	PERF. 5649 -	5656
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CLEMENT HEARD		WELL #:		26	RRCID ->	255716	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	6104	PERF. 5648 -	5654
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOM O'CONNOR (2830)				90534 137	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MAUDE WILLIAMS, ET AL "B"		WELL #:		36	RRCID ->	143855	COMPL. DATE	07/17/1992	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 2834 -	2839
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	232645	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 2859 -	2865
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOM O'CONNOR (2830)		//CONT.//		90534 137	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		88	RRCID -> 250229	COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2862 -	2866
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (3250)				90534 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		81	RRCID -> 195722	COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH	4515	PERF. 3325 -	3331
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (3400)				90534 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		5G	RRCID -> 229080	COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH	5425	PERF. 3379 -	3384
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (3500)				90534 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
LAMBERT		WELL #:		4	RRCID -> 004411	COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH	3966	PERF. 3810 -	3890
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (3550)				90534 224	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		72	RRCID -> 219867	COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3516 -	3563
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		4G	RRCID -> 220944	COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH	5980	PERF. 3450 -	3462
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3550)		//CONT.//		90534 224	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		9	RRCID -> 244752		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4038 - 4047	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	480 X	278	-0-	-202	-0-	278 1	N	-0-		-0-
12	496 X	390	-0-	-106	-0-	390 1	N	-0-		-0-
01	496 X	371	-0-	-125	-0-	371 1	N	-0-		-0-
02	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 1	N	-0-		-0-
03	403 X	255	-0-	-148	-0-	255 1	N	-0-		-0-
04	390 X	33	-0-	-357	-0-	33 1	N	-0-		-0-
TOM O'CONNOR (3560)				90534 237	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		3G	RRCID -> 144485		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3770 - 3790	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		10D	RRCID -> 220110		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3553 - 3558	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOM OCONNOR (3600)				90534 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		51	RRCID -> 261241		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3528 - 3550	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
COPANO GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID -> 205798		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 4435 PERF. 3668 - 3671	
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2012 - P&A 12-17-12										
TOM OCONNOR (3900)				90534 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HEARD, FANNIE		WELL #:		62	RRCID -> 004415		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3678 - 3718	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (3900)		//CONT.//		90534 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HEARD, FANNIE		WELL #:		64 F	RRCID ->	004416	COMPL. DATE	12/17/1961	TOTAL DEPTH	4605	PERF. 3916 - 3922
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		2GF	RRCID ->	031640	COMPL. DATE	11/19/1963	TOTAL DEPTH	5929	PERF. 3910 - 3914
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						-0-
LAMBERT, M. F.		WELL #:		66	RRCID ->	209879	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 4040 - 4046
11	120	N	-0-	-0-	-120						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-						-0-
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		69	RRCID ->	217522	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3906 - 3912
11	630	N	519	-0-	-111	-0-	519 1		N	-0-	-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615 1		N	-0-	-0-
01	620	N	538	-0-	-82	-0-	538 1		N	-0-	-0-
02	476	N	362	-0-	-114	-0-	362 1		N	-0-	-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	-0-
04	510	N	202	-0-	-308	-0-	202 1		N	-0-	-0-
CLEMENT HEARD		WELL #:		3G	RRCID ->	250402	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 3908 - 3913
11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 1		N	-0-	-0-
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 1		N	-0-	-0-
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474 1		N	-0-	-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 1		N	-0-	-0-
03	2201	N	1020	-0-	-1181	-0-	1020 1		N	-0-	-0-
04	2130	N	1146	-0-	-984	-0-	1146 1		N	-0-	-0-
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		12	RRCID ->	261055	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3967 - 3972
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOM OCONNOR (3900, SOUTH)				90534 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
REILLY, ANNIE ET VIR				WELL #: 3	RRCID -> 210665	COMPL. DATE 03/29/2005	TOTAL DEPTH 5975	PERF. 3963	-	3968	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOM OCONNOR (4050)				90534 307	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, FANNIE V. W. MRS.				WELL #: 70	RRCID -> 069867	COMPL. DATE 09/27/2007	TOTAL DEPTH 4515	PERF. 3918	-	3948	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOM OCONNOR (4200)				90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LAMBERT, M. F.				WELL #: H 97	RRCID -> 093703	COMPL. DATE 05/30/1981	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4183	-	4187	
11	810 N	588	-0-	-222	-0-	588 1	Y	-0-			-0-
12	868 N	311	-0-	-557	-0-	252 1	Y	54	48 0		6
01	837 N	65	-0-	-772	-0-	65 1	Y	-0-	6 0		-0-
02	560 N	552	-0-	-8	-0-	552 1	Y	-0-			-0-
*03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 1	Y	-0-			-0-
*04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 1	Y	-0-			-0-
OCONNOR, THOMAS -A-				WELL #: 112	RRCID -> 116554	COMPL. DATE 04/30/1985	TOTAL DEPTH 4493	PERF. 4179	-	4196	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #: 76	RRCID -> 135290	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4173	-	4189	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: 78	RRCID -> 136550	COMPL. DATE 07/03/1990	TOTAL DEPTH 4670	PERF. 4175	-	4178	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		90	RRCID -> 136936		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4120 -	4139
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HEARD, CLEMENT		WELL #:		15	RRCID -> 137592		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH	4515	PERF. 3785 -	3805
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		66	RRCID -> 139252		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH	4408	PERF. 4109 -	4123
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BAUER, CLAIRE MARY ET VIR		WELL #:		4-C	RRCID -> 145883		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH	5933	PERF. 4140 -	4152
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		9	RRCID -> 147369		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4183 -	4197
11	240 N	147	-0-	-93	-0-	147	1		N	-0-		-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	1		N	-0-		-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	1		N	-0-		-0-
02	140 N	108	-0-	-32	-0-	108	1		N	-0-		-0-
03	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	1		N	-0-		-0-
*04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	1		N	-0-		-0-
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		71	RRCID -> 151873		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4103 -	4121
11	360 N	293	-0-	-67	-0-	293	1		N	-0-		-0-
12	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	1		N	-0-		-0-
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	1		N	-0-		-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	1		N	-0-		-0-
*03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	1		N	-0-		-0-
*04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	1		N	-0-		-0-
LAMBERT, M. F.		WELL #:		134	RRCID -> 156622		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH	4470	PERF. 4143 -	4149
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		67	RRCID -> 159454		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH	4404	PERF. 4104 -	4122
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		480 N	447	-0-	-33	-0-	447 1		N	-0-		-0-
12		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 1		N	-0-		-0-
01		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 1		N	-0-		-0-
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 1		N	-0-		-0-
*03		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 1		N	-0-		-0-
*04		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 1		N	-0-		-0-
O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		113	RRCID -> 161310		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4172 -	4188
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		40	RRCID -> 166198		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4155 -	4170
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HEARD, CLEMENT		WELL #:		14D	RRCID -> 167023		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH	5894	PERF. 4113 -	4128
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		77	RRCID -> 171177		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4167 -	4184
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		58	RRCID -> 176352		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4109 -	4124
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		7	RRCID -> 181575		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4146 -	4157
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		43	RRCID -> 183195		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4139 -	4158
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		42-U	RRCID -> 188183		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4170 -	4190
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CLEMENT HEARD		WELL #:		28	RRCID -> 205795		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4108 -	4121
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LAMBERT, M.F.		WELL #:		H 64	RRCID -> 214261		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH	5937	PERF. 4176 -	4192
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		68	RRCID -> 219427		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH	4515	PERF. 4123 -	4138
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		85	RRCID -> 220895		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4088 -	4122
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		95		RRCID -> 221832		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 4502		PERF. 4110 - 4127					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		105		RRCID -> 229790		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4138 - 4154					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		93		RRCID -> 234347		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4128 - 4139					
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	1			N	-0-					-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	1			N	-0-					-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	1			N	-0-					-0-
03	527 N	458	-0-	-69	-0-	-0-	458	1			N	-0-					-0-
04	540 N	512	-0-	-28	-0-	-0-	512	1			N	-0-					-0-
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		51		RRCID -> 236991		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5895		PERF. 4108 - 4124					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEARD, FANNIE, V. W. MRS.		WELL #:		79		RRCID -> 237037		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 4110 - 4124					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #:		2		RRCID -> 259993		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 4190 - 4204					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		10		RRCID -> 263007		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4167 - 4181					
11	930 X	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		73	RRCID -> 263649		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4112 - 4130							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ANNIE REILLY ET VIR				WELL #:		5	RRCID -> 266682		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH	5949	PERF. 4130 - 4148					
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
THOMAS O'CONNOR "C"				WELL #:		50	RRCID -> 267124		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH	5895	PERF. 4152 - 4166					
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"				WELL #:		4G	RRCID -> 267316		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH	5980	PERF. 4120 - 4132					
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-						N	-0-					-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-						N	-0-					-0-
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-						N	-0-					-0-
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-						N	-0-					-0-
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-						N	-0-					-0-
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-						N	-0-					-0-
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-						N	-0-					-0-
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-						N	-0-					-0-
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-						N	-0-					-0-
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-						N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-						N	-0-					-0-
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-						N	-0-					-0-
LAMBERT GAS UNIT				WELL #:		130	RRCID -> 268041		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH	4461	PERF. 4180 - 4197					
*11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-						N	NO RPT					-0-
*12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-						N	NO RPT					-0-
*01	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-						N	NO RPT					-0-
*02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-						N	NO RPT					-0-
*03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-						N	NO RPT					-0-
*04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-						N	NO RPT					-0-
T-C OIL COMPANY, LLC				833782														
THOMAS O'CONNOR -E-				WELL #:		E 21	RRCID -> 149301		COMPL. DATE 04/05/1994		TOTAL DEPTH	5640	PERF. 4192 - 4195					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782							
COPANO GAS UNIT		WELL #:		38	RRCID -> 258672	COMPL. DATE 11/15/2010	TOTAL DEPTH 5927	PERF. 4171	-	4178	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
<hr/>											
TOM OCONNOR (4600)				90534 375	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
THOMAS O'CONNOR -A-		WELL #:		A 9	RRCID -> 208132	COMPL. DATE 02/05/2005	TOTAL DEPTH 5911	PERF. 4510	-	4513	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
<hr/>											
TOM OCONNOR (4800)				90534 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		6	RRCID -> 255691	COMPL. DATE 03/04/2010	TOTAL DEPTH 5976	PERF. 4722	-	4760	
11	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	1028 1		N	-0-		-0-
12	1116 N	1036	-0-	-80	-0-	1035 1	1 2	N	-0-		-0-
01	1302 N	737	-0-	-565	-0-	737 1		N	-0-		-0-
02	952 N	521	-0-	-431	-0-	521 1		N	-0-		-0-
03	1023 N	704	-0-	-319	-0-	704 1		N	-0-		-0-
04	720 N	336	-0-	-384	-0-	336 1		N	-0-		-0-
<hr/>											
TOM O'CONNOR (4830)				90534 393	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LAMBERT, MARY F. "E"		WELL #:		E 3	RRCID -> 117390	COMPL. DATE 04/02/2006	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4829	-	4840	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
<hr/>											
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		34	RRCID -> 157803	COMPL. DATE 01/30/1996	TOTAL DEPTH 6495	PERF. 4823	-	483	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
<hr/>											
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		70	RRCID -> 261056	COMPL. DATE 04/29/2011	TOTAL DEPTH 5918	PERF. 4842	-	4883	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOM O'CONNOR (4830)				//CONT.//	90534 393	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
CLAUDE E. HEARD, ET AL				WELL #:	12	RRCID -> 263640		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH		5925	PERF. 4716	-	4722	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOM O'CONNOR (4840)					90534 394	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
O'CONNOR, THOMAS "A"				WELL #:	42	RRCID -> 223466		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH		5925	PERF. 4813	-	4825	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOM O'CONNOR (4900)					90534 395	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
O'CONNOR, THOMAS "A"				WELL #:	92	RRCID -> 137686		COMPL. DATE 10/03/1990		TOTAL DEPTH		5909	PERF. 4888	-	4894	
11	1200 X	706	-0-	-494	-0-	706	1			N	-0-					-0-
12	1085 X	620	-0-	-465	-0-	620	1			N	-0-					-0-
01	1085 X	447	-0-	-638	-0-	447	1			N	-0-					-0-
02	812 X	351	-0-	-461	-0-	351	1			N	-0-					-0-
03	899 X	629	-0-	-270	-0-	629	1			N	-0-					-0-
04	720 X	643	-0-	-77	-0-	643	1			N	-0-					-0-
HEARD, MRS. FANNIE V. W.				WELL #:	50	RRCID -> 150604		COMPL. DATE 06/22/1994		TOTAL DEPTH		5925	PERF. 4810	-	4822	
11	810 X	253	-0-	-557	-0-	253	1			N	-0-					-0-
12	744 X	690	-0-	-54	-0-	690	1			N	-0-					-0-
01	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	1			N	-0-					-0-
02	672 X	605	-0-	-67	-0-	605	1			N	-0-					-0-
*03	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	1			N	-0-					-0-
*04	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	1			N	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #:	26	RRCID -> 163135		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH		8139	PERF. 4848	-	4864	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOM O'CONNOR (4910)					90534 396	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
HEARD, IRA "A"				WELL #:	2	RRCID -> 155871		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH		5929	PERF. 4878	-	4885	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		60	RRCID -> 170973		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 4923 - 4930			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		35	RRCID -> 176646		COMPL. DATE		01/06/2000	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 4901 - 4906			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		5	RRCID -> 180473		COMPL. DATE		09/05/2000	TOTAL DEPTH	5949	PERF. 4865 - 4873			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		42-L	RRCID -> 188439		COMPL. DATE		01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4868 - 4874			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		4	RRCID -> 215224		COMPL. DATE		09/27/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4842 - 4852			
11	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	1			N	-0-			-0-
12	1643	X	777	-0-	-866	-0-	777	1			N	-0-			-0-
01	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-			-0-
02	3696	X	-0-	-0-	-3696	-0-					N	-0-			-0-
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-			-0-
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		45	RRCID -> 229839		COMPL. DATE		09/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4834 - 4943			
11	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	1			N	-0-			-0-
12	899	X	798	-0-	-101	-0-	798	1			N	-0-			-0-
01	1705	X	826	-0-	-879	-0-	826	1			N	-0-			-0-
02	1540	X	569	-0-	-971	-0-	569	1			N	-0-			-0-
03	1705	X	473	-0-	-1232	-0-	473	1			N	-0-			-0-
04	1110	X	442	-0-	-668	-0-	442	1			N	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		85	RRCID -> 244412		COMPL. DATE		11/24/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4947 - 4958			
11	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	1			N	-0-			-0-
12	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	1			N	-0-			-0-
01	434	X	392	-0-	-42	-0-	392	1			N	-0-			-0-
02	588	X	325	-0-	-263	-0-	325	1			N	-0-			-0-
03	651	X	414	-0-	-237	-0-	414	1			N	-0-			-0-
04	630	X	469	-0-	-161	-0-	469	1			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CLEMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID -> 247337		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4564 - 4571			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1500 X	495	-0-	-1005	-0-	495	1			N	-0-			-0-
12	744 X	6	-0-	-738	-0-	6	1			N	-0-			-0-
01	651 X	611	-0-	-40	-0-	611	1			N	-0-			-0-
02	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	1			N	-0-			-0-
*03	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	1			N	-0-			-0-
*04	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	1			N	-0-			-0-
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		7	RRCID -> 253969		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4878 - 4892			
11	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	1			N	-0-			-0-
12	201 X	201	-0-	-0-	-0-	200	1	1	2	N	-0-			-0-
01	403 X	366	-0-	-37	-0-	366	1			N	-0-			-0-
02	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	1			N	-0-			-0-
03	403 X	39	-0-	-364	-0-	39	1			N	-0-			-0-
*04	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	1			N	-0-			-0-
TOM O'CONNOR (4925)				90534 398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		74	RRCID -> 143490		COMPL. DATE 04/01/1992		TOTAL DEPTH	5927	PERF. 4948 - 4954			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		13	RRCID -> 180991		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH	5885	PERF. 4922 - 4928			
11	690 X	626	-0-	-64	-0-	626	1			N	-0-			-0-
12	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	1			N	-0-			-0-
01	775 X	742	-0-	-33	-0-	742	1			N	-0-			-0-
02	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	1			N	-0-			-0-
03	775 X	708	-0-	-67	-0-	708	1			N	-0-			-0-
04	720 X	664	-0-	-56	-0-	664	1			N	-0-			-0-
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		109	RRCID -> 206528		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH	5835	PERF. 4866 - 4876			
11	810 X	594	-0-	-216	-0-	594	1			N	-0-			-0-
12	899 X	766	-0-	-133	-0-	718	1	48	9	N	44	39 0		5
01	899 X	787	-0-	-112	-0-	787	1			N	-0-	5 0		-0-
02	812 X	697	-0-	-115	-0-	697	1			N	-0-			-0-
03	868 X	810	-0-	-58	-0-	810	1			N	-0-			-0-
*04	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	1			N	-0-			-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		51	RRCID -> 223041		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH	5915	PERF. 4862 - 4870			
11	90 N	-0-	-0-	-90	-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-

TOM O'CONNOR (4925)		//CONT.//		90534 398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
THOMAS O'CONNOR -E-		WELL #: E 22		RRCID -> 258686	COMPL. DATE 11/18/2010		TOTAL DEPTH 5896		PERF. 4940 - 4948			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
THOMAS O'CONNOR -E-		WELL #: 42		RRCID -> 261775	COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 5868		PERF. 4900 - 4924			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
TOM OCONNOR (4950)				90534 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LAMBERT, M. F.		WELL #: G 13		RRCID -> 036882	COMPL. DATE 03/14/1992		TOTAL DEPTH 5371		PERF. 4923 - 4933			
11	270 X	93	-0-	-177	-0-	93 1						-0-
12	310 X	212	-0-	-98	-0-	170 1	42 9	N	38	34 0		4
01	310 X	290	-0-	-20	-0-	290 1		N	-0-	4 0		-0-
02	280 X	266	-0-	-14	-0-	266 1		N	-0-			-0-
03	310 X	244	-0-	-66	-0-	244 1		N	-0-			-0-
04	270 X	208	-0-	-62	-0-	208 1		N	-0-			-0-
OCONNOR, THOMAS -C-		WELL #: 1G		RRCID -> 038256	COMPL. DATE 01/31/1966		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4901 - 4905			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LAMBERT, M. F.		WELL #: G 2		RRCID -> 058823	COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 5216		PERF. N/A			
11	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 1		N	-0-			-0-
12	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2253 1	23 9	N	21	19 0		2
01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 1		N	-0-	2 0		-0-
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 1		N	-0-			-0-
*03	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 1		N	-0-			-0-
*04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 1		N	-0-			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 67		RRCID -> 081723	COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 5914		PERF. 4889 - 4894			
11	540 X	426	-0-	-114	-0-	426 1		N	-0-			-0-
12	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517 1		N	-0-			-0-
01	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 1		N	-0-			-0-
02	476 X	473	-0-	-3	-0-	473 1		N	-0-			-0-
*03	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 1		N	-0-			-0-
*04	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621 1		N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4950)		//CONT.//		90534 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
O'CONNOR, THOMAS "D"		WELL #:		9	RRCID -> 198788		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976										
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MRS. FANNIE V. W. HEARD				WELL #:	41	RRCID -> 261105		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4891 - 4952									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
T-C OIL COMPANY, LLC				833782															
THOMAS O'CONNOR -B-				WELL #:	B 25	RRCID -> 176367		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 5908 PERF. 4974 - 4978									
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
THOMAS O'CONNOR -B-				WELL #:	B 39	RRCID -> 205812		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5012 - 5024									
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
THOMAS O'CONNOR -B-				WELL #:	B 19	RRCID -> 212287		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4914 - 4926									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
THOMAS O'CONNOR -E-				WELL #:	E 43	RRCID -> 258690		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 5897 PERF. 4932 - 4945									
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

TOM OCONNOR (4950)				//CONT.//		90534 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC				//CONT.//		833782													
THOMAS O'CONNOR -E-				WELL #:		E 54	RRCID ->	266301	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	5856	PERF. 5026 -	5036					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		11610 X	-0-	-0-	-11610	-0-						N	-0-						-0-
12		11997 X	-0-	-0-	-11997	-0-						N	-0-						-0-
01		11997 X	-0-	-0-	-11997	-0-						N	-0-						-0-
02		10836 X	-0-	-0-	-10836	-0-						N	-0-						-0-
03		11997 X	-0-	-0-	-11997	-0-						N	-0-						-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
TOM O'CONNOR (5025)						90534 412	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC						833782													
NORDAN & MORRIS-THOMAS O'CONNOR				WELL #:		7	RRCID ->	258691	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4974 -	4984					
11		1590 #	-0-	-0-	-1590	-0-						N	-0-						-0-
12		992 #	-0-	-0-	-992	-0-						N	-0-						-0-
01		992 #	-0-	-0-	-992	-0-						N	-0-						-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TOM OCONNOR (5050, EAST)						90534 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY						386310													
LAMBERT GAS UNIT				WELL #:		71	RRCID ->	202726	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	5933	PERF. 5116 -	5128					
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:		37	RRCID ->	210577	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	5909	PERF. 5084 -	5090					
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LAMBERT GAS UNIT				WELL #:		H 61	RRCID ->	219870	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5045 -	5057					
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
MARY CLAIRE BAUER ET VIR				WELL #:		8	RRCID ->	252459	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4973 -	4992					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

TOM OCONNOR (5100, EAST)				90534 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
H & D OPERATING COMPANY				340213												
LAMBERT				WELL #: G 9		RRCID -> 004464		COMPL. DATE 03/25/1968		TOTAL DEPTH 5415		PERF. 3800 - 4000				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
LAMBERT, M. F.				WELL #: G 8		RRCID -> 038501		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 5415		PERF. 3808 - 3848				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"				WELL #: 13		RRCID -> 194119		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5108 - 5113				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAMBERT GAS UNIT				WELL #: 53		RRCID -> 260642		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 5915		PERF. 5071 - 5079				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOM OCONNOR (5200, EAST)				90534 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
HEARD, MRS. FANNIE V. W.				WELL #: 3		RRCID -> 190430		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 5921		PERF. 5085 - 5102				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-		357	1		N	-0-					-0-
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-		916	1		N	-0-					-0-
*03	643 N	643	-0-	-0-	-0-		643	1		N	-0-					-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-		355	1		N	-0-					-0-
MARY CLAIRE BAUER ET VIR				WELL #: 10		RRCID -> 255287		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5110 - 5115				
11	690 N	509	-0-	-181	-0-		509	1		N	-0-					-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-		677	1		N	-0-					-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-		619	1		N	-0-					-0-
02	476 N	296	-0-	-180	-0-		296	1		N	-0-					-0-
03	682 N	350	-0-	-332	-0-		350	1		N	-0-					-0-
04	600 N	147	-0-	-453	-0-		147	1		N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (5200, EAST)		//CONT.//		90534 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		1	RRCID -> 255440	COMPL. DATE 02/22/2010	TOTAL DEPTH 5968	PERF. 5130	-	5136
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		19	RRCID -> 259998	COMPL. DATE 11/11/2010	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 5170	-	5176
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOM OCONNOR (5275)				90534 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
TOM O'CONNOR "A"		WELL #:		37	RRCID -> 261129	COMPL. DATE 05/24/2011	TOTAL DEPTH 5921	PERF. 5220	-	5225
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOM OCONNOR (5300, EAST)				90534 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
H & D OPERATING COMPANY				340213						
LAMBERT		WELL #:		G 12	RRCID -> 004496	COMPL. DATE 04/14/1960	TOTAL DEPTH 5354	PERF. 5262	-	5270
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		6G	RRCID -> 182617	COMPL. DATE 01/22/2001	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 5223	-	5267
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		19	RRCID -> 188900	COMPL. DATE 11/14/2000	TOTAL DEPTH 5893	PERF. 5258	-	5290
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST)			//CONT.//		90534 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:		24	RRCID -> 192125		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 5902		PERF. 5264 - 5282	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B"			WELL #:		10	RRCID -> 195374		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 5275 - 5301	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAMBERT GAS UNIT			WELL #:		125	RRCID -> 234396		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 5840		PERF. 5326 - 5333	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL			WELL #:		17	RRCID -> 263639		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 5306 - 5311	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOM O'CONNOR (5350 SAND)					90534 612	ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310								
HEARD, FANNIE V. W. MRS.			WELL #:		109 U	RRCID -> 136937		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5290 - 5298	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAUER, MARY CLAIRE ET VIR			WELL #:		4-T	RRCID -> 137860		COMPL. DATE 12/18/1990		TOTAL DEPTH 5933		PERF. 5340 - 5354	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (5350 SAND)		//CONT.//		90534 612	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		2G	RRCID -> 195871	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 5331 -	5338
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MARY F. LAMBERT "EA"		WELL #:		A 8	RRCID -> 254174	COMPL. DATE 09/24/2009	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5326 -	5333
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		17	RRCID -> 257644	COMPL. DATE 08/11/2010	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 5262 -	5272
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
T-C OIL COMPANY, LLC		WELL #:		833782	RRCID -> 260559	COMPL. DATE 12/17/2010	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 5340 -	5345
NORDAN & MORRIS-THOMAS O'CONNOR		WELL #:		9						
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
TOM OCONNOR (5400 SAND)		WELL #:		90534 625	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310						
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		45	RRCID -> 139323	COMPL. DATE 07/23/1991	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5372 -	5382
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		32	RRCID -> 187875	COMPL. DATE 12/31/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5340 -	5358
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (5400 SAND)		//CONT.//		90534 625	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		99	RRCID ->	267171	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 5444 - 5452
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4470 X	360	-0-	-4110	-0-	360 1		N	-0-	-0-
10	4619 X	646	-0-	-3973	-0-	646 1		N	-0-	-0-
11	4470 X	585	-0-	-3885	-0-	585 1		N	-0-	-0-
12	4619 X	673	-0-	-3946	-0-	673 1		N	-0-	-0-
01	4619 X	621	-0-	-3998	-0-	621 1		N	-0-	-0-
02	4172 X	509	-0-	-3663	-0-	509 1		N	-0-	-0-
03	4619 X	392	-0-	-4227	-0-	392 1		N	-0-	-0-
04	4470 X	1789	-0-	-2681	-0-	1008 1	781 9	N	710 653 0	57
TOM O'CONNOR (5410)		//CONT.//		90534 637	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		11	RRCID ->	180778	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	5920 PERF. 5442 - 5447
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CLEMENT HEARD		WELL #:		35	RRCID ->	260691	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 5354 - 5362
11	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 1		N	-0-	-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
01	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-	-0-
02	728 X	-0-	-0-	-728	-0-			N	-0-	-0-
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-	-0-
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-	-0-
TOM O'CONNOR (5425 SAND)		//CONT.//		90534 650	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		47	RRCID ->	142081	COMPL. DATE	10/17/1991	TOTAL DEPTH	5999 PERF. 5476 - 5483
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HEARD, CLEMENT		WELL #:		21	RRCID ->	229397	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7810 PERF. 5440 - 5446
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
L.A. NORDAN-THOS. O'CONNOR EST		//CONT.//		386310						
		WELL #:		14	RRCID ->	261902	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	5922 PERF. 5458 - 5464
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOM OCONNOR (5440)				90534 675	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HEARD, CLEMENT				WELL #: 11	RRCID -> 070302	COMPL. DATE 03/31/1977	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 3790	-	3820
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOM OCONNOR (5450 SAND)				90534 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HEARD, MRS. FANNIE V. W.				WELL #: 3	RRCID -> 174395	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 5921	PERF. N/A		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEARD, FANNIE V. W. MRS.				WELL #: 25	RRCID -> 175959	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 5925	PERF. N/A		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
O'CONNOR, THOMAS 'C'				WELL #: 10	RRCID -> 179384	COMPL. DATE 07/21/2000	TOTAL DEPTH 5916	PERF. 5436	-	5446
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MRS. FANNIE V. W. HEARD				WELL #: 106	RRCID -> 247655	COMPL. DATE 03/06/2009	TOTAL DEPTH 6094	PERF. 5406	-	5411
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CLEMENT HEARD				WELL #: 23	RRCID -> 250772	COMPL. DATE 02/19/2009	TOTAL DEPTH 7922	PERF. 5415	-	5423
11	480 #	143	-0-	-337	-0-	143 1	N	-0-		-0-
12	217 #	23	-0-	-194	-0-	23 1	N	-0-		-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-		N	-0-		-0-
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND)				//CONT.//	90534 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
CLEMENT HEARD				WELL #:	35	RRCID -> 257242	COMPL. DATE 05/28/2010	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5424	-	5429			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOM OCONNOR (5500 SAND)					90534 725	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
HEARD, FANNIE V. W. MRS.				WELL #:	18	RRCID -> 207236	COMPL. DATE 03/09/2005	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 5457	-	5464			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND)					90534 733	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT				WELL #:	W203B	RRCID -> 192700	COMPL. DATE 12/04/2002	TOTAL DEPTH 5920	PERF. 5580	-	5592			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOM OCONNOR (5615)					90534 742	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
MRS. FANNIE V. W. HEARD				WELL #:	119	RRCID -> 255717	COMPL. DATE 03/18/2010	TOTAL DEPTH 6218	PERF. 5600	-	5606			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LAMBERT GAS UNIT					WELL #:	H 32	RRCID -> 259862	COMPL. DATE 11/12/2010	TOTAL DEPTH 5895	PERF. 5718	-	5722		
11	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOM OCONNOR (5680)					90534 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
LAMBERT, M. F.				WELL #:	31	RRCID -> 061689	COMPL. DATE 03/25/2010	TOTAL DEPTH 5914	PERF. 3880	-	3925			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1015

TOM O'CONNOR (5680)				//CONT.//	90534 775	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC					833782														
L.A. NORDAN-THOS. O'CONNOR EST				WELL #:	45	RRCID -> 263021				COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH	5935	PERF. 5723 -	5729				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	720 #	-0-	-0-	-720		-0-						N	-0-					-0-	
12	744 #	-0-	-0-	-744		-0-						N	-0-					-0-	
01	279 #	-0-	-0-	-279		-0-						N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

TOM OCONNOR (5800)				90534 863	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
O'CONNOR, TOM (5800 SD)				FLD UNIT	WELL #:	J102	RRCID -> 107705	COMPL. DATE 09/12/1983	TOTAL DEPTH	5930 PERF. 5909 - 5915
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOM O'CONNOR (6280)				90534 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
M. F. LAMBERT 151				WELL #: 151		RRCID -> 258066		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6214 - 6217	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TOM OCONNOR (6300)				90534 902	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
WILSON HEARD "B"				WELL #:	8	RRCID -> 261303	COMPL. DATE 07/01/2011	TOTAL DEPTH	6750 PERF. 6335 - 6342
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOM OCONNOR (6550)				90534 918	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
REILLY, ANNIE ET VIR				WELL #: 18	RRCID -> 267299	COMPL.	DATE 03/13/2012	TOTAL	DEPTH	7982	PERF. 6500 -	6503		
05	0	1556	-0-	1556	6397	1197	1	359	2	N	-0-		-0-	
06	0	202	-0-	202	6599	202	1			N	-0-		-0-	
07	0	888	-0-	888	7487	888	1			N	-0-		-0-	
08	0	457	-0-	457	7944	457	1			N	-0-		-0-	
09	0	397	-0-	397	8341	397	1			N	-0-		-0-	
10	0	321	-0-	321	8662	321	1			N	-0-		-0-	
11	0	91	-0-	91	8753	91	1			N	-0-		-0-	
12	0	55	-0-	55	8808	55	1			N	-0-		-0-	
01	0	219	-0-	219	9027	188	1	31	9	N	28	24 0	4	
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 02 LEASE	10425	01/26/2013								

TOM OCONNOR (6600)			90534 925		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
MARY CLAIRE BAUER ET VIR			WELL #:	13	RRCID ->	257657	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	6462 - 6472
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		480 #	469	-0-	-11	-0-	469 1		N	-0-		-0-
12		496 #	209	-0-	-287	-0-	209 1		N	-0-		-0-
01		620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
02		560 #	-0-	-0-	-560	-0-			N	-0-		-0-
03		620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
04		480 #	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		-0-
TOM OCONNOR (6750)			90534 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HEARD, CLEMENT			WELL #:	19	RRCID ->	229716	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	7778	PERF.	6748 - 6753
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOM OCONNOR (7930)			90534 980		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599									
SCANIO, M			WELL #:	6	RRCID ->	198456	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	5726 - 5746
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	213	RRCID ->	234216	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	7944 - 7950
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	214	RRCID ->	260633	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8007 - 8012
11	1620	X	1226	-0-	-394	-0-	1185 1	41 9	N	37	32 0	5
12	1736	X	1405	-0-	-331	-0-	1362 1	43 9	N	39	39 0	5
01	1736	X	1436	-0-	-300	-0-	1436 1		N	-0-	5 0	-0-
02	1568	X	1188	-0-	-380	-0-	1188 1		N	-0-		-0-
03	1674	X	1414	-0-	-260	-0-	1414 1		N	-0-		-0-
*04	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569 1		N	-0-		-0-
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	150	RRCID ->	267700	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	11239	PERF.	7888 - 7910
11	31650	X	NO RPT	-0-	-31650	-0-			N	NO RPT		-0-
12	32705	X	NO RPT	-0-	-32705	-0-			N	NO RPT		-0-
01	32705	X	NO RPT	-0-	-32705	-0-			N	NO RPT		-0-
02	29540	X	NO RPT	-0-	-29540	-0-			N	NO RPT		-0-
03	32705	X	NO RPT	-0-	-32705	-0-			N	NO RPT		-0-
04	31650	X	NO RPT	-0-	-31650	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (8000, WEST)			90534 992	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
M. F. LAMBERT			WELL #: 214	RRCID -> 255911	COMPL. DATE 02/26/2010	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8083	- 8099
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TOMCAT (OLMOS)			90630 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
EOG RESOURCES, INC.			253162					
MAGGIE GU			WELL #: 1H	RRCID -> 240168	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH 13247	PERF.13865	- 14030
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOPSY (3900)			90734 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON		
VIPER S.W.D., LLC			886209					
GOFF			WELL #: 2	RRCID -> 198459	COMPL. DATE 03/22/2003	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 3940	- 3942
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.)			90792 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON		
BARCO OIL & GAS CO.			049170					
STANFORD, FRED S.			WELL #: 1 L	RRCID -> 126345	COMPL. DATE 01/01/1988	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9268	- 9278
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
KEN PETROLEUM CORPORATION			455775					
HICKS			WELL #: 1	RRCID -> 181766	COMPL. DATE 02/12/2001	TOTAL DEPTH 10830	PERF. 9280	- 9284
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2012 - PLUGGED 06/06/12								
TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA)			90792 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
BARCO OIL & GAS CO.			049170					
STANFORD, FRED S.			WELL #: 1 U	RRCID -> 126346	COMPL. DATE 01/01/1988	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8824	- 8834
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TORO GRANDE (7700 YEGUA)			90792 490			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON						
DUNE OPERATING COMPANY			232883															
MEEK			WELL #:			3D	RRCID ->	124082	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3420 - 3440				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LOUIS TITTIZER GAS UNIT					WELL #:	1AU	RRCID ->	148400	COMPL. DATE	04/13/1993	TOTAL DEPTH	9170	PERF.	7775 - 7796				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
NOVIAN, A. F. GAS UNIT #1					WELL #:	2	RRCID ->	179128	COMPL. DATE	02/06/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7722 - 7742				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TORO GRANDE (7800 YEGUA)			90792 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON						
ALTA MESA SERVICES, LP			015721															
I. T. TAYLOR, ET. AL.			WELL #:			1	RRCID ->	238236	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	8529	PERF.	7721 - 7742				
11	3240	#	2635	-0-	-605	-0-		295	1	2194	2	N	133					241
12	3224	#	1954	-0-	-1270	-0-		146	9	1576	2	N	77	178	1			140
01	3100	#	1653	-0-	-1447	-0-		293	1	1386	2	N	84					224
02	2910	R	2910	-0-	-0-	-0-		85	9	2499	2	N	170	175	1			219
03	2728	#	2724	-0-	-4	-0-		175	1	2352	2	N	136					355
*04	2785	R	2785	-0-	-0-	-0-		92	9	2409	2	N	130	178	1			307
								224	1									
								187	9									
								222	1									
								150	9									
								233	1									
								143	9									
TORO GRANDE (8700 SD)			90792 625			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON						
DUNE OPERATING COMPANY			232883															
TITTIZER, LOUIS GAS UNIT NO. 1			WELL #:			2	RRCID ->	114004	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	8896 - 9020				
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			35

TORO GRANDE (8700 SD)		//CONT.//		90792 625	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
DUNE OPERATING COMPANY		//CONT.//		232883							
K.R. MILLER UNIT NO. 1		WELL #:		1ST	RRCID ->	230539	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TORO GRANDE (9000 SD)				90792 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880							
DINCANS, A. T. JR.		WELL #:		2	RRCID ->	175969	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8722 - 8732
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
DUNE OPERATING COMPANY				232883							
LOUIS TITTIZER GAS UNIT		WELL #:		1AL	RRCID ->	150711	COMPL. DATE	06/27/1994	TOTAL DEPTH	9170	PERF. 8993 - 9022
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-	121
12	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	30	1	2754	2	N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.)				90796 725	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345							
HICKS		WELL #:		1	RRCID ->	251107	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	9513	PERF. 9298 - 9314
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
MARQUEE CORPORATION				526675							
TITTIZER		WELL #:		1	RRCID ->	141510	COMPL. DATE	04/12/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9200 - 9214
11	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-				N	-0-	62
12	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	8937	2	141	9	N	190
01	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2959	2	37	9	N	55
02	14B DENY	8560	-0-	8560	8560	8447	2	113	9	N	158
03	23308 X	14748	-0-	-8560	-0-	14566	2	182	9	N	145
*04	12289 X	12289	-0-	-0-	-0-	12155	2	134	9	N	90

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1020

TRAIN WRECK (6000 SD.)				90915 800	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO									
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621															
O'CONNOR, M. V. ESTATE "C"				WELL #:	6	RRCID -> 224771	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6015	-	6021							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	7289	7289	-0-	-0-	-0-		119	1	7128	2		N	38					122	
							42	9											
12	2015	1180	-0-	-835	-0-		105	1	1024	2		N	46					168	
							51	9											
01	7055	7055	-0-	-0-	-0-		123	1	6895	2		N	34					202	
							37	9											
02	6874	6874	-0-	-0-	-0-		123	1	6751	2		N	-0-					202	
03	8253	8253	-0-	-0-	-0-		164	1	8089	2		N	-0-					202	
*04	8552	8552	-0-	-0-	-0-		147	1	8316	2		N	81	182	1			101	
							89	9											

TRAYLOR (8200)					91008 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON	
FULLER, ANCIL T.					2885583					
DUGGER, CHARLOTTE					WELL #:	3	RRCID -> 126023	COMPL. DATE 05/13/1987	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 8219 - 8228
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

TRES TOROS (HOCKLEY)				91062 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
GENESIS WELL SERVICE				300210					
MCCLENDON				WELL #:	4	RRCID -> 197367	COMPL. DATE 07/29/2001	TOTAL DEPTH 2404	PERF. 1698 - 1704
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MCCLENDON				WELL #:	3	RRCID -> 198747	COMPL. DATE 02/05/2003	TOTAL DEPTH	2278	PERF. 2143 - 2153
11	0	W	-0-	-0-	-0-	7831	N	-0-		-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	7831	N	-0-		-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	7831	N	-0-		-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	7831	N	-0-		-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	7831	N	-0-		-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7831	N	NO RPT		-0-

TREY PRT. I			91079 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.			453170					
BURNS, KITTIE			WELL #:	1	RRCID -> 109150	COMPL. DATE 12/01/1983	TOTAL DEPTH 9721	PERF. 7195 - 7201
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TREY PET. I		//CONT.//		91079 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
OMEGA ENERGY, LLC				622657								
BURNS, KITTY		WELL #:		1A	RRCID ->	119777	COMPL. DATE	01/06/1986	TOTAL DEPTH	9848	PERF. 7201 - 7203	
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	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100				N	-0-		39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100				N	-0-		39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100				N	-0-		39
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT		39
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT		39
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT		39
TULETA (CATAHOULA "A" 1230)				91677 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124								
ROBINSON		WELL #:		5B	RRCID ->	190259	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 1153 - 1154	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP				732217								
PETTUS I.S.D.		WELL #:		1	RRCID ->	161778	COMPL. DATE	12/14/1996	TOTAL DEPTH	1317	PERF. 1237 - 1240	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SOUTH TULETA UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	166358	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	1351	PERF. 1177 - 1183
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SHINN RANCH				777330								
SHINN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	134424	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	1395	PERF. 1221 - 1231	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TULETA (YEGUA 4060)				91677 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124								
MARTINSON		WELL #:		2	RRCID ->	184648	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3858 - 3872	
11	6420 X	6321	-0-	-99	-0-	721	1	5600	2	N	-0-	-0-
12	6634 X	6430	-0-	-204	-0-	708	1	5722	2	N	-0-	-0-
01	6634 X	6328	-0-	-306	-0-	651	1	5677	2	N	-0-	-0-
02	5992 X	5730	-0-	-262	-0-	621	1	5109	2	N	-0-	-0-
*03	6541 X	6510	-0-	-31	-0-	799	1	5711	2	N	-0-	-0-
*04	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT	-0-

TULETA (YEGUA 4060)													
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				//CONT.//	91677 700	ASSOCIATED				CAPACITY			
MARTINSON				//CONT.//	703124					CNTY: BEE			
				WELL #:	1	RRCID ->	185602	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3885 - 3891
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11	816 X	816	-0-	-0-	-0-		93	1	723	2	N	-0-	91
12	866 X	866	-0-	-0-	-0-		95	1	771	2	N	-0-	91
01	890 X	890	-0-	-0-	-0-		92	1	798	2	N	-0-	91
02	768 X	768	-0-	-0-	-0-		83	1	685	2	N	-0-	91
*03	995 X	995	-0-	-0-	-0-		122	1	873	2	N	-0-	91
*04	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-						N	NO RPT	91
TULETA (4400)													
SAXUM OIL & GAS, LLC					91677 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
STAPLES, J. JR.					749687					CNTY: BEE			
				WELL #:	1	RRCID ->	175984	COMPL. DATE	11/22/1999	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4039 - 4056
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
STAPLES, J. JR.													
				WELL #:	2	RRCID ->	194719	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	4018 - 4025
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
TULETA, EAST (LULING)													
GAITHER PETROLEUM CORPORATION					91678 350	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
JOHNSTON					292850					CNTY: BEE			
				WELL #:	1	RRCID ->	256366	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8570 - 8575
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	2			N	-0-	179
12	93 N	74	-0-	-19	-0-		74	2			N	-0-	179
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	2			N	-0-	179
02	84 N	55	-0-	-29	-0-		55	2			N	-0-	179
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2			N	-0-	179
04	90 N	15	-0-	-75	-0-		15	2			N	-0-	179
TULETA, N (WILCOX 9200)													
SAXUM OIL & GAS, LLC					91679 800	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
STAPLES					749687					CNTY: BEE			
				WELL #:	1	RRCID ->	219857	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8834 - 8838
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
TULETA, SOUTH (HOCKLEY)													
BETA OIL CORPORATION					91682 200	ASSOCIATED				ONE WELL			
FOSTER					068314					CNTY: BEE			
				WELL #:	1S	RRCID ->	173307	COMPL. DATE	01/02/1999	TOTAL DEPTH	4412	PERF.	4282 - 4292
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450)				91682 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
INLAND OCEAN, INC.				424607									
DIRKS - MAYFIELD				WELL #: 1	RRCID -> 200551	COMPL. DATE 01/28/2004	TOTAL DEPTH 3608	PERF. 3430	-	3490			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	870 X	768	-0-	-102	-0-	115 1	653 3	N	-0-	-0-			35
12	837 X	774	-0-	-63	-0-	62 1	712 3	N	-0-	-0-			35
01	837 X	782	-0-	-55	-0-	162 1	620 3	N	-0-	-0-			35
02	756 X	654	-0-	-102	-0-	113 1	541 3	N	-0-	-0-			35
03	806 X	803	-0-	-3	-0-	116 1	687 3	N	-0-	-0-			35
04	780 X	725	-0-	-55	-0-	80 1	645 3	N	-0-	-0-			35
DIRKS				WELL #: 2	RRCID -> 211113	COMPL. DATE 03/23/2005	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3451	-	3456			
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	131 1	748 3	N	-0-	-0-			34
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	75 1	850 3	N	-0-	-0-			34
01	899 N	874	-0-	-25	-0-	181 1	693 3	N	-0-	-0-			34
02	812 N	792	-0-	-20	-0-	137 1	655 3	N	-0-	-0-			34
03	930 N	892	-0-	-38	-0-	129 1	763 3	N	-0-	-0-			34
04	840 N	824	-0-	-16	-0-	91 1	733 3	N	-0-	-0-			34
TULETA, SOUTH (1210)				91682 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE			
INLAND OCEAN, INC.				424607									
MUTCHLER-ROTH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 261531	COMPL. DATE 12/30/2010	TOTAL DEPTH 4109	PERF. 1200	-	1201			
11	570 N	172	-0-	-398	-0-	26 1	146 3	N	-0-	-0-			-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
TULETA, SOUTH (1250)				91682 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BEE			
SAXUM OIL & GAS, LLC				749687									
STAPLES, J. JR.				WELL #: 3	RRCID -> 214165	COMPL. DATE 06/14/2001	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 1222	-	1224			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
TULETA, SOUTH (2050)				91682 795	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE			
SAXUM OIL & GAS, LLC				749687									
STAPLES, J. JR.				WELL #: 4	RRCID -> 213988	COMPL. DATE 04/22/2002	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 1313	-	1314			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2626			N	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2626			N	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626			N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626			N	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626			N	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626			N	-0-	-0-			-0-
TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)				91685 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
INLAND OCEAN, INC.				424607									
WITHERS				WELL #: 1	RRCID -> 200550	COMPL. DATE 02/04/2004	TOTAL DEPTH 3610	PERF. 3118	-	3149			
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	127 1	724 3	N	-0-	-0-			63
12	868 N	713	-0-	-155	-0-	57 1	656 3	N	-0-	-0-			63
01	837 N	632	-0-	-205	-0-	131 1	501 3	N	-0-	-0-			63
02	784 N	605	-0-	-179	-0-	105 1	500 3	N	-0-	-0-			63
03	713 N	613	-0-	-100	-0-	88 1	525 3	N	-0-	-0-			63
04	600 N	567	-0-	-33	-0-	63 1	504 3	N	-0-	-0-			63

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)		//CONT.//		91685 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
INLAND OCEAN, INC.		//CONT.//		424607								
MUTCHLER-ROTH UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 216488		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 4530		PERF. 3149 - 3175	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		647 N	647	-0-	-0-	-0-	97 1	550 3	N	-0-		23
12		611 N	611	-0-	-0-	-0-	49 1	562 3	N	-0-		23
01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	130 1	499 3	N	-0-		23
02		616 N	460	-0-	-156	-0-	79 1	381 3	N	-0-		23
03		620 N	543	-0-	-77	-0-	78 1	465 3	N	-0-		23
04		600 N	537	-0-	-63	-0-	60 1	477 3	N	-0-		23
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124										
GINGERICH, GEORGE C.		WELL #:		2D	RRCID -> 112508		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 3802		PERF. 3127 - 3133	
11		420 N	407	-0-	-13	-0-	46 1	361 2	N	-0-		58
12		421 N	421	-0-	-0-	-0-	46 1	375 2	N	-0-		58
01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	43 1	374 2	N	-0-		58
02		453 N	453	-0-	-0-	-0-	50 1	403 2	N	-0-		58
*03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	61 1	435 2	N	-0-		58
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
IMOGENE HALL UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 146765		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 4197		PERF. 3138 - 3143	
11		150 N	116	-0-	-34	-0-	13 1	103 2	N	-0-		-0-
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	13 1	109 2	N	-0-		-0-
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	12 1	105 2	N	-0-		-0-
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	11 1	93 2	N	-0-		-0-
*03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	14 1	101 2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROBINSON		WELL #:		5B	RRCID -> 177978		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 3108 - 3112	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
IMOGENE HALL UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 184229		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 4508		PERF. 3126 - 3131	
11		1350 N	1164	-0-	-186	-0-	133 1	1031 2	N	-0-		194
12		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	135 1	1089 2	N	-0-		194
01		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	121 1	1050 2	N	-0-		194
02		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	112 1	926 2	N	-0-		194
*03		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	141 1	1008 2	N	-0-		194
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		194
GILL, CLAUDIA		WELL #:		2	RRCID -> 184625		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3163 - 3170	
11		900 N	870	-0-	-30	-0-	99 1	771 2	N	-0-		-0-
12		904 N	904	-0-	-0-	-0-	100 1	804 2	N	-0-		-0-
01		923 N	923	-0-	-0-	-0-	95 1	828 2	N	-0-		-0-
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	89 1	736 2	N	-0-		-0-
*03		916 N	916	-0-	-0-	-0-	112 1	804 2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)													
REPUBLIC RESOURCES, LLC.													
IMOGENE HALL UNIT													
				//CONT.//	91685 160	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
				//CONT.//	703124					CNTY: BEE			
				WELL #:	10	RRCID ->	188809	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3131 - 3137
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1530 N	1306	-0-	-224	-0-	149 1	1157 2	N	-0-				-0-
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	151 1	1223 2	N	-0-				-0-
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	135 1	1179 2	N	-0-				-0-
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	126 1	1040 2	N	-0-				-0-
*03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	158 1	1131 2	N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)													
CANNAN, MORRIS													
ROTH, ROSA ET AL													
				WELL #:	1	RRCID ->	004512	COMPL. DATE	01/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7529 - 7536
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
REPUBLIC RESOURCES, LLC.													
HALL													
				WELL #:	1	RRCID ->	004514	COMPL. DATE	10/18/1943	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
WEST TULETA OPERATING CORP.													
WTU HALL													
				WELL #:	5	RRCID ->	169299	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	7524 - 7530
11	5400 X	3186	-0-	-2214	-0-	778 1	2408 3	N	-0-				12
12	5580 X	2909	-0-	-2671	-0-	642 1	2267 3	N	-0-				12
01	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	1431 1	4525 3	N	-0-				12
02	4648 X	4605	-0-	-43	-0-	1787 1	2818 3	N	-0-				12
03	5146 X	4280	-0-	-866	-0-	1977 1	2303 3	N	-0-				12
*04	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	2767 1	3529 3	N	-0-				12
TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900)													
WEST TULETA OPERATING CORP.													
WTU ROBINSON													
				WELL #:	5	RRCID ->	209990	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	8000 - 8022
11	900 N	787	-0-	-113	-0-	186 1	577 3	N	22				201
12	868 N	773	-0-	-95	-0-	167 1	587 3	N	17	168 1			50
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	192 1	609 3	N	54				104
02	728 N	653	-0-	-75	-0-	237 1	375 3	N	37				141
03	775 N	678	-0-	-97	-0-	302 1	351 3	N	23				164
*04	840 N	760	-0-	-80	-0-	316 1	403 3	N	37				201

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900) // CONT. // 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WEST TULETA OPERATING CORP. // CONT. // 910460												
WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4200 X	3458	-0-	-742	-0-	823 1	2547 3	N	80			190
12	3999 X	3753	-0-	-246	-0-	88 9	2875 3	N	58			248
01	3999 X	3268	-0-	-731	-0-	64 9	2473 3	N	12	180 1		80
02	3388 X	2857	-0-	-531	-0-	782 1	1709 3	N	59			139
03	3751 X	2866	-0-	-885	-0-	13 9	1528 3	N	23			162
*04	3630 X	982	-0-	-2648	-0-	1083 1	512 3	N	63	182 1		43
						65 9						
						1313 1						
						25 9						
						401 1						
						69 9						
TULETA, WEST (VICKSBURG F) 91685 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124												
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 184290 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
TULETA, WEST (VICKSBURG G) 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE												
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124												
HALL, IMOGENE WELL #: 6 U RRCID -> 114166 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2834 - 2846												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			17
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G)		//CONT.//		91685 475	ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		//CONT.//		703124								
STAUSS		WELL #:		2	RRCID -> 184659		COMPL. DATE 06/03/2001		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2738 - 2743	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
GILL, CLAUDIA P.		WELL #:		1	RRCID -> 188044		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 2863 - 2866	
11	1200 #	631	-0-	-569 B	-1216	72	1	559	2	N	-0-	71
12	1240 #	876	-0-	-364 B	-1580	97	1	779	2	N	-0-	71
01	1240 #	961	-0-	-279 B	-1859	99	1	862	2	N	-0-	71
02	1120 #	1358	-0-	238 B	-1621	147	1	1211	2	N	-0-	71
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1621								
*03	651 #	1405	-0-	754 B	-867	172	1	1233	2	N	-0-	71
*04	840 #	NO RPT	-0-	-840 B	-1707					N	NO RPT	71
TULETA, WEST (3300)		91685 767		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
DIRNETT, INC.		220847										
RAPP		WELL #:		4	RRCID -> 213240		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 3914		PERF. 3411 - 3416	
11	930 #	851	-0-	-79	-0-	208	1	643	3	N	-0-	-0-
12	984 R	984	-0-	-0-	-0-	217	1	767	3	N	-0-	-0-
01	977 R	977	-0-	-0-	-0-	235	1	742	3	N	-0-	-0-
02	825 R	825	-0-	-0-	-0-	320	1	505	3	N	-0-	-0-
03	992 #	918	-0-	-74	-0-	424	1	494	3	N	-0-	-0-
*04	960 #	820	-0-	-140	-0-	360	1	460	3	N	-0-	-0-
STAPLES, JAMES W.		814690										
STOLTZFUS		WELL #:		6	RRCID -> 118371		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 3658		PERF. 3431 - 3436	
11	1350 N	1271	-0-	-79	-0-	1081	2	190	3	N	-0-	-0-
12	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1374	2	120	3	N	-0-	-0-
01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	1720	2	450	3	N	-0-	-0-
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1514	2	316	3	N	-0-	-0-
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1427	2	241	3	N	-0-	-0-
04	2100 N	1549	-0-	-551	-0-	1377	2	172	3	N	-0-	-0-
TULETA, WEST (9570)		91685 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.		093620										
ENGELKING UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 125807		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 9779		PERF. 9524 - 9538	
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-		-0-
12	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2		N	-0-		-0-
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2		N	-0-		-0-
02	364 N	200	-0-	-164	-0-	200	2		N	-0-		-0-
03	310 N	195	-0-	-115	-0-	195	2		N	-0-		-0-
*04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-		-0-

TULETA, WEST (9570)												
WEST TULETA OPERATING CORP.												
WTU HALL												
WELL #: 3 RRCID -> 043324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9520 - 9548												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		1350 N	1141	-0-	-209	-0-	279	1	862	3	N	123
12		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	359	1	1271	3	N	123
01		1333 N	1019	-0-	-314	-0-	237	1	751	3	N	151
							31	9				
02		1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	151
03		1550 N	168	-0-	-1382	-0-	56	1	65	3	N	194
							47	9				
04		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	55
											139 1	
WTU HALL												
WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580												
11		5730 X	2875	-0-	-2855	-0-	702	1	2173	3	N	193
12		5921 X	3118	-0-	-2803	-0-	682	1	2411	3	N	216
							25	9				
01		5921 X	1982	-0-	-3939	-0-	476	1	1506	3	N	216
02		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	1422	1	2243	3	N	226
							11	9				
03		4061 X	3967	-0-	-94	-0-	1829	1	2130	3	N	233
							8	9				
*04		3030 X	1442	-0-	-1588	-0-	633	1	807	3	N	235
							2	9				
TULETA, W. (12910)												
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION												
STAUSS												
WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11754 - 11764												
11		4350 #	3617	-0-	-733	-0-	974	1	2643	2	N	35
12		4495 #	3729	-0-	-766	-0-	1042	1	2687	2	N	35
01		4371 #	3366	-0-	-1005	-0-	974	1	2368	2	N	57
							24	9				
02		3808 #	3350	-0-	-458	-0-	941	1	2407	2	N	59
							2	9				
03		4061 #	3550	-0-	-511	-0-	1042	1	2377	2	N	178
							131	9				
04		3630 #	2655	-0-	-975	-0-	874	1	1752	2	N	203
							29	9				
TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING)												
BETA OIL CORPORATION												
FOSTER												
WELL #: 1 RRCID -> 153420 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8332 - 8360												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) //CONT.//													91699 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY													891175			
TOSTENSON, A. O. UNIT #1													WELL #: 1	RRCID -> 004505	COMPL. DATE 05/01/1958	TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	6690 X	5843	-0-	-847	-0-	621 1	45 9	5177 2	N	41	181 1					43
12	6913 X	4223	-0-	-2690	-0-	437 1	26 9	3760 2	N	24						67
01	6913 X	5432	-0-	-1481	-0-	552 1	47 9	4833 2	N	43						110
02	5460 X	5310	-0-	-150	-0-	575 1	40 9	4695 2	N	36						146
03	6045 X	5646	-0-	-399	-0-	575 1	42 9	5029 2	N	38						184
04	5850 X	4432	-0-	-1418	-0-	460 1	31 9	3941 2	N	28						212
TULETA-WILCOX, S. (MASSIVE 2ND)													91699 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE
PETRO-HUNT, L.L.C.													660043			
JOHNSTON - DIRKS GAS UNIT #1													WELL #: 1	RRCID -> 221005	COMPL. DATE 07/08/2006	TOTAL DEPTH 16068 PERF.15750 - 15760
11	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	75 1		2163 2	N	-0-						-0-
12	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	78 1		2100 2	N	-0-						-0-
01	2232 N	2164	-0-	-68	-0-	78 1		2086 2	N	-0-						-0-
02	2100 N	1921	-0-	-179	-0-	70 1		1851 2	N	-0-						-0-
03	2170 N	2158	-0-	-12	-0-	78 1		2080 2	N	-0-						-0-
04	2100 N	2071	-0-	-29	-0-	75 1		1996 2	N	-0-						-0-
TULSITA-WILCOX													91775 001	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: BEE
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.													570411			
SLICK SAND OIL UNIT													WELL #: 23	RRCID -> 225819	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						28
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						28
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						28
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						28
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						28
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						28
SLICK SAND OIL UNIT													WELL #: 24	RRCID -> 225825	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						27
TULSITA-WILCOX (LULING)													91775 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP													495450			
NPU (PORTER-1)													WELL #: 3	RRCID -> 004536	COMPL. DATE 05/04/1948	TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

TULSITA-WILCOX (LULING)													CNTY: BEE	
LEGEND NATURAL GAS II, LP														
NPU (UNION-SPIELHAGAN-1)														
WELL #: 6 RRCID -> 039719 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		4359 X	3275	-0-	-1084	-0-	380 1	2895 3	N	-0-			-0-	
12		1891 X	1318	-0-	-573	-0-	154 1	1164 3	N	-0-			-0-	
01		1891 X	201	-0-	-1690	-0-	24 1	177 3	N	-0-			-0-	
02		1708 X	1328	-0-	-380	-0-	182 1	1146 3	N	-0-			-0-	
03		1891 X	990	-0-	-901	-0-	110 1	880 3	N	-0-			-0-	
*04		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	316 1	2409 3	N	-0-			-0-	
NPU (SPIELHAGEN -A2)														
WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A														
11		540 N	501	-0-	-39	-0-	54 1	447 3	N	-0-			-0-	
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	44 1	362 3	N	-0-			-0-	
01		679 N	679	-0-	-0-	-0-	73 1	606 3	N	-0-			-0-	
02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	80 1	548 3	N	-0-			-0-	
*03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	71 1	618 3	N	-0-			-0-	
04		660 N	260	-0-	-400	-0-	28 1	232 3	N	-0-			-0-	
NPU (PORTER -4L)														
WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068														
11		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	529 1	4189 3	N	-0-			-0-	
12		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	486 1	3821 3	N	-0-			-0-	
01		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	470 1	3677 3	N	-0-			-0-	
02		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	606 1	3961 3	N	-0-			-0-	
*03		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	510 1	4223 3	N	-0-			-0-	
*04		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	585 1	4640 3	N	-0-			-0-	
TULSITA-WILCOX (MACKHANK)													CNTY: GOLIAD	
LEGEND NATURAL GAS II, LP														
RAY, GEORGE A.														
WELL #: 103 F RRCID -> 221626 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7500 - 7510														
11		60 N	33	-0-	-27	-0-	3 1	30 3	Y	-0-			-0-	
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	5 1	44 3	Y	-0-			-0-	
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 3	Y	-0-			-0-	
*02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	7 1	49 3	Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 3	Y	-0-			-0-	
*04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 3	Y	-0-			-0-	
NPU (SCARBOROUGH -2)														
WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270														
11		6540 #	6003	-0-	-537	-0-	218 1	5785 3	N	-0-			-0-	
12		6758 #	5902	-0-	-856	-0-	281 1	5621 3	N	-0-			-0-	
01		6758 #	6173	-0-	-585	-0-	258 1	5915 3	N	-0-			-0-	
02		0	5800	-0-	5800 B	5800	368 1	5432 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5800														
03		0	6964	-0-	6964 B	12764	317 1	6647 3	N	-0-			-0-	
04		0	6859	-0-	6859 B	19623	342 1	6517 3	N	-0-			-0-	
TULSITA-WILCOX (MASSIVE)													CNTY: BEE	
LEGEND NATURAL GAS II, LP														
NPU (RAY 106)														
WELL #: 41 C RRCID -> 219831 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306														
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

TULSITA-WILCOX (MWC)			91775 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES								
LEGEND NATURAL GAS II, LP			495450																	
NPU (RAY -6)			WELL #: 31			RRCID -> 004557			COMPL. DATE 06/21/1961			TOTAL DEPTH 13633 PERF. 8962 - 8967								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11		13920 X	13373	-0-	-547	-0-				486 1		12887 3	Y	-0-					-0-	
12		13981 X	12988	-0-	-993	-0-				618 1		12370 3	Y	-0-					-0-	
01		13981 X	12382	-0-	-1599	-0-				517 1		11865 3	Y	-0-					-0-	
*02		12288 X	12288	-0-	-0-	-0-				781 1		11507 3	Y	-0-					-0-	
*03		12382 X	12382	-0-	-0-	-0-				564 1		11818 3	Y	-0-					-0-	
*04		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-				268 1		5094 3	Y	-0-					-0-	
NPU (RAY -7)			WELL #: 32			RRCID -> 033901			COMPL. DATE 04/26/1930			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
NPU (SMITH-2)			WELL #: 37			RRCID -> 130383			COMPL. DATE 03/15/1989			TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015								
11		480 X	322	-0-	-158	-0-				12 1		310 3	N	-0-					-0-	
12		496 X	224	-0-	-272	-0-				11 1		213 3	N	-0-					-0-	
01		496 X	385	-0-	-111	-0-				16 1		369 3	N	-0-					-0-	
02		364 X	264	-0-	-100	-0-				17 1		247 3	N	-0-					-0-	
*03		391 X	391	-0-	-0-	-0-				18 1		373 3	N	-0-					-0-	
*04		408 X	408	-0-	-0-	-0-				20 1		388 3	N	-0-					-0-	
NPU (MUDD, OJ-2)			WELL #: 38			RRCID -> 136127			COMPL. DATE 09/06/1990			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017								
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
NPU (PORTER-5)			WELL #: 2			RRCID -> 145440			COMPL. DATE 04/27/1993			TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9518 - 9532								
11		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-				496 1		3753 3	Y	-0-					-0-	
12		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-				438 1		3296 3	Y	-0-					-0-	
01		4247 X	3690	-0-	-557	-0-				435 1		3255 3	Y	-0-					-0-	
*02		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-				550 1		3439 3	Y	-0-					-0-	
*03		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-				457 1		3626 3	Y	-0-					-0-	
*04		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-				350 1		2656 3	Y	-0-					-0-	
N.P.U. (RAY 98)			WELL #: 39			RRCID -> 173609			COMPL. DATE 04/07/1999			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474								
11		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-				284 1		2246 3	Y	-0-					-0-	
12		2604 X	2193	-0-	-411	-0-				248 1		1945 3	Y	-0-					-0-	
01		3379 X	1631	-0-	-1748	-0-				185 1		1446 3	Y	-0-					-0-	
*02		1452 X	1452	-0-	-0-	-0-				193 1		1259 3	Y	-0-					-0-	
*03		1527 X	1527	-0-	-0-	-0-				165 1		1362 3	Y	-0-					-0-	
*04		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-				252 1		1993 3	Y	-0-					-0-	
NPU (RAY 109)			WELL #: 44			RRCID -> 220892			COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012								
11		8340 X	8008	-0-	-332	-0-				292 1		7716 3	N	-0-					-0-	
12		8618 X	5816	-0-	-2802	-0-				277 1		5539 3	N	-0-					-0-	
01		8711 X	5665	-0-	-3046	-0-				236 1		5429 3	N	-0-					-0-	
*02		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-				388 1		5727 3	N	-0-					-0-	
*03		6693 X	6693	-0-	-0-	-0-				304 1		6389 3	N	-0-					-0-	
*04		7314 X	7314	-0-	-0-	-0-				364 1		6950 3	N	-0-					-0-	

TULSITA-WILCOX (MWC)													91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
LEGEND NATURAL GAS II, LP													//CONT.//		495450								
NPU (MUDD, O.A. 3)													WELL #: 43		RRCID -> 220915		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 9288 - 9309		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

NPU (MUDD, O.A. 3)													WELL #: 43		RRCID -> 221089		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8980 - 9309		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

NPU (PORTER 6)													WELL #: 42		RRCID -> 225914		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 9804		PERF. 9420 - 9440		
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	802	3	N	-0-	-0-					-0-				
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	774	3	N	-0-	-0-					-0-				
01	806	N	803	-0-	-3	-0-	-0-	33	1	770	3	N	-0-	-0-					-0-				
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	714	3	N	-0-	-0-					-0-				
03	806	N	610	-0-	-196	-0-	-0-	27	1	583	3	N	-0-	-0-					-0-				
04	780	N	660	-0-	-120	-0-	-0-	32	1	628	3	N	-0-	-0-					-0-				

N.P.U. (DROOMGOOLE 1)													WELL #: 47		RRCID -> 228715		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 9571		PERF. 8914 - 8924		
11	3390	X	2875	-0-	-515	-0-	-0-	105	1	2770	3	N	-0-	-0-					-0-				
12	3503	X	2249	-0-	-1254	-0-	-0-	107	1	2142	3	N	-0-	-0-					-0-				
01	4123	X	2510	-0-	-1613	-0-	-0-	105	1	2405	3	N	-0-	-0-					-0-				
02	3724	X	3246	-0-	-478	-0-	-0-	207	1	3039	3	N	-0-	-0-					-0-				
*03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	3907	3	N	-0-	-0-					-0-				
*04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	3797	3	N	-0-	-0-					-0-				

RAY													WELL #: 111		RRCID -> 228874		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8933 - 9006		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

NPU (RAY 114)													WELL #: 51		RRCID -> 231199		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 9307		PERF. 9055 - 9059		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450										
BYERS		WELL #:		1		RRCID -> 232137		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 9643 - 9664		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2011 - PLUGGED 08/08/11														
RAY		WELL #:		120		RRCID -> 232139		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10168 - 10439		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RAY		WELL #:		124		RRCID -> 232140		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 10490		PERF.10102 - 10112		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NPU (RAY 112)		WELL #:		56		RRCID -> 232873		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9020 - 9107		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NPU (RAY 121)		WELL #:		57		RRCID -> 233422		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8938 - 8952		
11	16381 X	16381	-0-	-0-	-0-	16381	3			N	-0-			-0-
12	15639 X	15639	-0-	-0-	-0-	15639	3			N	-0-			-0-
01	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	3			N	-0-			-0-
02	17535 X	17535	-0-	-0-	-0-	17535	3			N	-0-			-0-
*03	17276 X	17276	-0-	-0-	-0-	17276	3			N	-0-			-0-
*04	14732 X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	3			N	-0-			-0-
NPU (ROCKHILL SMITH 1)		WELL #:		62		RRCID -> 233780		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 8964 - 9046		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)													CNTY: KARNES	
LEGEND NATURAL GAS II, LP														
NPU (O A MUDD 7-A)														
WELL #: 60														
RRCID -> 233790														
COMPL. DATE 12/10/2007														
TOTAL DEPTH 9370														
PERF. 8976 - 9082														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11		8670 X	493	-0-	-8177	-0-	18 1	475	3	N	-0-	-0-	-0-	
12		8959 X	7942	-0-	-1017	-0-	371 1	7571	3	N	-0-	-0-	-0-	
01		9207 X	8059	-0-	-1148	-0-	331 1	7728	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02		7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	481 1	7220	3	N	-0-	-0-	-0-	
*03		8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	400 1	8544	3	N	-0-	-0-	-0-	
*04		8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	398 1	7718	3	N	-0-	-0-	-0-	
NPU (RAY 119)														
WELL #: 54														
RRCID -> 244745														
COMPL. DATE 10/27/2007														
TOTAL DEPTH 9350														
PERF. 9069 - 9072														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
NPU (O A MUDD 4A)														
WELL #: 46														
RRCID -> 246204														
COMPL. DATE 04/03/2007														
TOTAL DEPTH 9260														
PERF. 8997 - 9107														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
NPU (O A MUDD 8A)														
WELL #: 64														
RRCID -> 253940														
COMPL. DATE 03/21/2009														
TOTAL DEPTH 9300														
PERF. 9010 - 9026														
11	1650	X	991	-0-	-659	-0-	35 1	956	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1550	X	783	-0-	-767	-0-	37 1	746	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	67 1	1555	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1456	X	590	-0-	-866	-0-	37 1	553	3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	89 1	1892	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1560	X	1150	-0-	-410	-0-	56 1	1094	3	N	-0-	-0-	-0-	
NPU (O A MUDD 9A)														
WELL #: 65														
RRCID -> 253952														
COMPL. DATE 03/16/2009														
TOTAL DEPTH 9285														
PERF. 8979 - 9089														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
TULSITA-WILCOX (SLICK)													CNTY: BEE	
LEGEND NATURAL GAS II, LP														
NPU (RAY -1)														
WELL #: 12														
RRCID -> 004545														
COMPL. DATE 11/26/1958														
TOTAL DEPTH 8002														
PERF. N/A														
11	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	142 1	3873	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	3968	X	1495	-0-	-2473	-0-	69 1	1426	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
03	T. A.	651	-0-	651	651	29 1	622 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	651	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	

TULSITA-WILCOX (SLICK)		//CONT.//		91775 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450						
RAY, GEORGE A.		WELL #:		108	RRCID ->	210454	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 7304 - 7312
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					-0-
RAY, GEORGE A.		WELL #:		99 D	RRCID ->	220989	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 7212 - 7218
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	2584	-0-	2584	2584	259 1	2325 3	Y	-0-	3
04	T. A.	2143	-0-	2143	4727	224 1	1919 3	Y	-0-	3
NPU (RAY 110)		WELL #:		45	RRCID ->	229713	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 6952 - 6984
11	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	264 1	6730 3	N	-0-	-0-
12	6975 X	5597	-0-	-1378	-0-	276 1	5321 3	N	-0-	-0-
01	6975 X	5791	-0-	-1184	-0-	251 1	5540 3	N	-0-	-0-
*02	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	159 1	2258 3	N	-0-	-0-
*03	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	153 1	3094 3	N	-0-	-0-
*04	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	269 1	4935 3	N	-0-	-0-
N.P.U. (SCARBOROUGH 4)		WELL #:		49	RRCID ->	233563	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	9215 PERF. 6961 - 6986
11	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	239 1	6358 3	N	-0-	-0-
12	6696 X	2541	-0-	-4155	-0-	121 1	2420 3	N	-0-	-0-
01	6727 X	591	-0-	-6136	-0-	25 1	566 3	N	-0-	-0-
*02	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	179 1	2647 3	N	-0-	-0-
*03	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	162 1	3400 3	N	-0-	-0-
*04	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	302 1	5756 3	N	-0-	-0-
NPU (SCARBOROUGH -1)		WELL #:		19	RRCID ->	266675	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	7803 PERF. 6950 - 6990
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	-0-
04	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	-0-
TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)				91775 415	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450						
NPU (MUDD, O J -1)		WELL #:		16	RRCID ->	004525	COMPL. DATE	08/22/1957	TOTAL DEPTH	7070 PERF. 6846 - 6854
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD											
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450											
NPU (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 053310 COMPL. DATE 07/19/1972 TOTAL DEPTH 7803 PERF. N/A											
11		6390 X	5284	-0-	-1106	-0-	593 1	4691 3	Y	-0-	-0-
12		6603 X	1872	-0-	-4731	-0-	212 1	1660 3	Y	-0-	-0-
01		5425 X	2389	-0-	-3036	-0-	271 1	2118 3	Y	-0-	-0-
*02		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	443 1	2887 3	Y	-0-	-0-
*03		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	350 1	2896 3	Y	-0-	-0-
*04		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	343 1	2711 3	Y	-0-	-0-
NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468											
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
NPU (RAY -4) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788											
11		630 N	247	-0-	-383	-0-	27 1	220 3	N	-0-	-0-
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	24 1	199 3	N	-0-	-0-
01		341 N	101	-0-	-240	-0-	11 1	90 3	N	-0-	-0-
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-	-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819											
11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	21 1	586 3	Y	-0-	-0-
12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	15 1	307 3	Y	-0-	-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816											
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		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835											
11		992 N	992	-0-	-0-	-0-	109 1	883 3	N	-0-	-0-
12		866 N	866	-0-	-0-	-0-	96 1	770 3	N	-0-	-0-
01		1054 N	739	-0-	-315	-0-	82 1	657 3	N	-0-	-0-
02		924 N	848	-0-	-76	-0-	110 1	738 3	N	-0-	-0-
03		868 N	813	-0-	-55	-0-	86 1	727 3	N	-0-	-0-
*04		811 N	811	-0-	-0-	-0-	89 1	722 3	N	-0-	-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450												
NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	152 1	1207 3	Y	-0-			-0-
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	136 1	1073 3	Y	-0-			-0-
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	133 1	1043 3	Y	-0-			-0-
*02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	169 1	1105 3	Y	-0-			-0-
*03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	147 1	1224 3	Y	-0-			-0-
*04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	137 1	1088 3	Y	-0-			-0-
NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852												
11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	69 1	1852 3	Y	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13 1	271 3	Y	-0-			-0-
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	38 1	882 3	Y	-0-			-0-
*02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	51 1	764 3	Y	-0-			-0-
*03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	39 1	824 3	Y	-0-			-0-
*04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	54 1	1035 3	Y	-0-			-0-
NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830												
11	1320 N	1061	-0-	-259	-0-	117 1	944 3	Y	-0-			-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	54 1	437 3	Y	-0-			-0-
01	1395 N	293	-0-	-1102	-0-	33 1	260 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	522	-0-	522	522	55 1	467 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	128	-0-	128	650	14 1	114 3	Y	-0-			-0-
NPU (RAY -95) WELL #: 33 RRCID -> 163133 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6825 - 6845												
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	20 1	163 3	Y	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13 1	102 3	Y	-0-			-0-
01	186 N	70	-0-	-116	-0-	8 1	62 3	Y	-0-			-0-
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	15 1	100 3	Y	-0-			-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7 1	59 3	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862												
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	106 1	838 3	Y	-0-			-0-
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	95 1	751 3	Y	-0-			-0-
01	930 N	602	-0-	-328	-0-	68 1	534 3	Y	-0-			-0-
*02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	84 1	547 3	Y	-0-			-0-
*03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	119 1	987 3	Y	-0-			-0-
*04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	93 1	742 3	Y	-0-			-0-
N. P. U. (RAY 97) WELL #: 36 RRCID -> 166372 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6790 - 6810												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450													
N.P.U. RAY WELL #: 94 RRCID -> 167500 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES													
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450													
NPU (RAY -10U) WELL #: 28 U RRCID -> 074988 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436													
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
TULSITA-WILCOX (7,700) 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450													
NPU (PORTER -4U) WELL #: 10-U RRCID -> 073338 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643													
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
NPU (RAY -10L) WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A													
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692													
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	N	-0-	-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-	-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TULSITA-WILCOX (7,900)													91775 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP													495450			
NPU (MUDD, O.J. - 2)													WELL #: 38	RRCID -> 219850	COMPL. DATE 07/13/2006	TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		8250 X	6679	-0-	-1571 B	-0-	235 1	6444 3	N	-0-						-0-
12		8525 X	6414	-0-	-2111 B	-0-	295 1	6119 3	N	-0-						-0-
01		8525 X	6272	-0-	-2253 B	-0-	253 1	6019 3	N	-0-						-0-
*02		5808 X	5808	-0-	-0- B	-0-	357 1	5451 3	N	-0-						-0-
*03		6148 X	6148	-0-	-0- B	-0-	271 1	5877 3	N	-0-						-0-
*04		5525 X	5525	-0-	-0- B	-0-	267 1	5258 3	N	-0-						-0-
NPU (O A MUDD 6A)													WELL #: 59	RRCID -> 233417	COMPL. DATE 11/15/2007	TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
NPU (O.A. MUDD 5-A)													WELL #: 55	RRCID -> 257879	COMPL. DATE 08/20/2010	TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025
11		10470 X	9360	-0-	-1110 B	-0-	334 1	9026 3	N	-0-						-0-
12		10819 X	9609	-0-	-1210 B	-0-	449 1	9160 3	N	-0-						-0-
01		11129 X	9996	-0-	-1133 B	-0-	410 1	9586 3	N	-0-						-0-
*02		9079 X	9079	-0-	-0- B	-0-	567 1	8512 3	N	-0-						-0-
*03		11167 X	11167	-0-	-0- B	-0-	499 1	10668 3	N	-0-						-0-
*04		9589 X	9589	-0-	-0- B	-0-	470 1	9119 3	N	-0-						-0-
TULSITA-WILCOX (8000)													91775 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD
LEGEND NATURAL GAS II, LP													495450			
NPU (O.J. MUDD 3)													WELL #: 61	RRCID -> 257803	COMPL. DATE 07/15/2010	TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8214 - 8224
11		5640 #	4137	-0-	-1503	-0-	151 1	3986 3	N	-0-						-0-
12		4805 #	4666	-0-	-139	-0-	223 1	4443 3	N	-0-						-0-
01		5733 R	5733	-0-	-0-	-0-	240 1	5493 3	N	-0-						-0-
*02		5016 R	5016	-0-	-0-	-0-	320 1	4696 3	N	-0-						-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
*04		2668 R	2668	-0-	-0-	-0-	134 1	2534 3	N	-0-						-0-
TYNAN (FRIO 3700, LO.)													92214 360	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE
FAUCETTE, E. W.													263647			
OELSCHLEGEL GU													WELL #: 1	RRCID -> 083970	COMPL. DATE 08/20/1979	TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TYNAN (1300)													92214 560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE
GULF SANDS OIL CO.													338530			
ROSENBAUM, O.&R.													WELL #: 1 A	RRCID -> 104352	COMPL. DATE 10/14/1982	TOTAL DEPTH N/A PERF. 1299 - 1303
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

TYNAN (1300)			//CONT.//		92214 560	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE						
GULF SANDS OIL CO.			//CONT.//		338530													
TOM-HOLLAND			WELL #:		1	RRCID -> 127298		COMPL. DATE 11/27/1987		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 1240 - 1242						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673						N	NO RPT					-0-	
TYNAN (2520)					92214 740	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE						
KEN PETROLEUM CORPORATION					455775													
TOM, BETTY			WELL #:		1	RRCID -> 143157		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 2136 - 2199				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TYNAN (3600)					92214 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE						
GREAT TEXAS CRUDE INC.					328774													
MIDWAY			WELL #:		2	RRCID -> 170974		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3756 - 3762						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4	
ROYAL			WELL #:		2	RRCID -> 173189		COMPL. DATE 01/23/1999		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3768 - 3771						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DOUBLE SEVENS			WELL #:		1	RRCID -> 174422		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 3743 - 3748						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TYNAN, EAST (FRIO 3420)					92215 334	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE						
GREAT TEXAS CRUDE INC.					328774													
KIRCHER			WELL #:		1R	RRCID -> 190721		COMPL. DATE 10/29/2001		TOTAL DEPTH 3521		PERF. 3410 - 3420						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	126	134	1			24	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	129	127	1			26	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	129	126	1			29	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	108					137	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	129	171	1			95	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	211	162	1			144	

TYNAN, EAST (FRIO 4800)				92215 456	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
GREAT TEXAS CRUDE INC.				328774						
JOSTES				WELL #: 1	RRCID -> 155294	COMPL. DATE 08/01/1995	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4801 - 4804		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					174
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					174
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					174
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					174
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					174
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					174
KIRCHER				WELL #: 1	RRCID -> 157870	COMPL. DATE 03/13/1996	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4818 - 4820		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MENGERS, WILBER				WELL #: 1	RRCID -> 160540	COMPL. DATE 09/27/1996	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4808 - 4811		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					183
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					183
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					183
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					183
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					183
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					183
CROWN				WELL #: 1	RRCID -> 167057	COMPL. DATE 01/31/1998	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4806 - 4818		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					11
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					11
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
ROYAL				WELL #: 1	RRCID -> 167058	COMPL. DATE 01/20/1998	TOTAL DEPTH 4960	PERF. 4789 - 4793		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					188
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					188
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					188
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					188
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					188
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					188
MIDWAY				WELL #: 1	RRCID -> 170268	COMPL. DATE 07/24/1998	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4796 - 4806		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					188
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					188
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					188
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					188
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					188
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					188
MIDWAY				WELL #: 3	RRCID -> 176657	COMPL. DATE 03/15/1999	TOTAL DEPTH 4891	PERF. 4802 - 4814		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TYNAN, EAST (2240)		92215 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774												
WAYNE, JOHN		WELL #:	1	RRCID ->	169335	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2287 - 2296			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JOSTES				WELL #:	3	RRCID ->	181611	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2251 - 2263	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TYNAN, EAST (3100)		92215 879		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774												
SPECIAL		WELL #:	1	RRCID ->	178889	COMPL. DATE	05/01/2000	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3082 - 3086			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNA WEST (K-SAND)		92408 248		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
PHERE OPERATING INC		661598												
LISA MARIE		WELL #:	1	RRCID ->	266003	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5805 - 5812			
11	0	4341	-0-	4341	38055	4319	2	22	9	N	20			187
12	4920	3558	-0-	-1362	36693	3557	2	1	9	N	1	182	1	6
01	39633	2940	-0-	-36693	-0-	2940	2			N	-0-			6
02	4592	2313	-0-	-2279	-0-	2313	2			N	-0-			6
03	5084	3268	-0-	-1816	-0-	3268	2			N	-0-			6
04	4920	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT			6
UNA WEST (S-SAND)		92408 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
OSYKA PERMIAN, LLC		628108												
JONES, F. E.		WELL #:	9	RRCID ->	159796	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	5993 - 5995			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARILLOU MCCAMPBELL				WELL #:	4	RRCID ->	253915	COMPL. DATE	09/13/2009	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	5984 - 5986	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT			-0-

UNA WEST (6200)			92408 682		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
OSYKA PERMIAN, LLC			628108									
MCCAMPBELL, MARILOU			WELL #:	15	RRCID ->	163328	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6221 - 6224
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
UNA WEST (6700)			92408 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
OSYKA PERMIAN, LLC			628108									
JONES, F. E.			WELL #:	4 L	RRCID ->	077167	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	6690 - 6698
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCCAMPBELL, MARILOU			WELL #:	14	RRCID ->	151000	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6721 - 6728
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
VAUGHN RANCH (HOSTETTER 13,250)			93268 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ZENENERGY, INC.			950615									
VAUGHN, G.			WELL #:	1	RRCID ->	215896	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13254 - 13277
11	4380 X	3625	-0-	-755	-0-	3625	2		N	-0-		5
12	3906 X	3729	-0-	-177	-0-	3729	2		N	-0-		5
01	4526 X	2088	-0-	-2438	-0-	2088	2		N	-0-		5
02	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2		N	-0-		5
03	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2		N	-0-		5
04	3630 X	3564	-0-	-66	-0-	3564	2		N	-0-		5
VAUGHN, G.			WELL #:	2	RRCID ->	222503	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	12866 - 12890
11	5220 X	4292	-0-	-928	-0-	4292	2		N	-0-		-0-
12	5394 X	2646	-0-	-2748	-0-	2646	2		N	-0-		-0-
01	4960 X	4255	-0-	-705	-0-	4255	2		N	-0-		-0-
02	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2		N	-0-		-0-
03	4960 X	4728	-0-	-232	-0-	4728	2		N	-0-		-0-
*04	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2		N	-0-		-0-
SALYER A-926			WELL #:	1	RRCID ->	229897	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	13125	PERF.	12940 - 12978
11	2070 X	1279	-0-	-791	-0-	1279	2		N	-0-		198
12	2139 X	630	-0-	-1509	-0-	630	2		N	-0-		198
01	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		N	-0-		198
02	1204 X	798	-0-	-406	-0-	798	2		N	-0-		198
03	1333 X	549	-0-	-784	-0-	549	2		N	-0-		198
04	1680 X	614	-0-	-1066	-0-	614	2		N	-0-		198

VICTORIA		93725 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
STEWARDSHIP RESOURCES		819614									
AGNES WEST		WELL #: 6		RRCID -> 263859		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 5678 - 5682	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
11	9000	243	-0-	-8757	9808	243	2			N -0-	-0-
12	9300	71	-0-	-9229	579	71	2			N -0-	-0-
01	579 R	-0-	-0-	-579	-0-					N -0-	-0-
02	224 #	158	-0-	-66	-0-	158	2			N -0-	-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N -0-	-0-
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
WALTER EXPLORATION COMPANY		895231									
RUSCHHAUPT		WELL #: 6		RRCID -> 200169		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 1998		PERF. 1944 - 1948	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
RUSCHHAUPT		WELL #: 7		RRCID -> 200175		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2513 - 2516	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
VICTORIA (4000)		93725 440		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
R & S SERVICES		687500									
DEAVERS, D. F. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 034390		COMPL. DATE 11/04/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4054 - 4064	
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
VICTORIA (4500)		93725 715		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
WOOLDRIDGE OIL & GAS		940466									
FROMME-VOGT		WELL #: 1		RRCID -> 004590		COMPL. DATE 05/11/1983		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 3540 - 3595	
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
VICTORIA, DEEP (CATAHOULA)		93726 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
MONTEREY OIL COMPANY		577320									
PIEGSA, P.		WELL #: 1		RRCID -> 004591		COMPL. DATE 12/03/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4052 - 4056	
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-

VIC-WITT (3300)		93736 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880							
LENTZ		WELL #: 1 C		RRCID -> 215071		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 5408 PERF. 3246 - 3252	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

VIDAURI (2760)		93740 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
WELDER "C"		WELL #: 4		RRCID -> 158719		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2588 - 2592	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WELDER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 160760		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794	
11	1050 N	995	-0-	-55	-0-	642 1	353 2	N	-0-
12	1209 N	848	-0-	-361	-0-	126 1	722 2	N	-0-
01	1240 N	778	-0-	-462	-0-	120 1	658 2	N	-0-
02	924 N	523	-0-	-401	-0-	76 1	447 2	N	-0-
03	837 N	691	-0-	-146	-0-	99 1	592 2	N	-0-
*04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	140 1	758 2	N	-0-

VIDAURI, NORTH (2950)		93743 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
BAUMGARTNER -A-		WELL #: 1-C		RRCID -> 236837		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 3811 PERF. 2956 - 2962	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

VIDAURI, NORTH (3200)		93743 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
BAUMGARTNER -A-		WELL #: 1-T		RRCID -> 236838		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3218 - 3224	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

VIDAURI, NORTH (5500)		93743 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
RIVER RANCH -D-		WELL #: 1		RRCID -> 242785		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5552 - 5555	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

VIDAURI, NORTH (6400)					93743 575	ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC					833782															
BAUMGARTNER -A-					WELL #:	3	RRCID ->	250674	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6342	-	6350				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE			
11	1560 #	-0-	-0-	-1560	-0-						N	-0-					216			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					216			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					216			
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					216			
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					216			
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					216			
VIDAURI, SW. (5100)					93745 540	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: REFUGIO				
CHARRO OPERATING, L.L.C.					146621															
VIDAURI "E"					WELL #:	13	RRCID ->	242035	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5194	-	5200				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
WELDER "C"					WELL #:	24	RRCID ->	220243	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5177	-	5184				
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	173	1	95	2	N	-0-						130			
12	248 N	115	-0-	-133	-0-	17	1	98	2	N	-0-						130			
01	248 N	108	-0-	-140	-0-	17	1	91	2	N	-0-						130			
02	224 N	102	-0-	-122	-0-	15	1	87	2	N	-0-	13	7				117			
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-						117			
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-						117			
VIDAURI, WEST (4800)					93746 750	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: REFUGIO				
CHARRO OPERATING, L.L.C.					146621															
O'CONNOR					WELL #:	1	RRCID ->	167049	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4786	-	4792				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
WELDER "B"					WELL #:	3	RRCID ->	158433	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	4846	-	4860				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
VANCE, S.R.					881498															
VINCENT, KENNETH Z.					WELL #:	2	RRCID ->	004593	COMPL. DATE	03/15/1952	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	4788	-	4811				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

VIENNA (FRIO 2520)				93777 215	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124						
KNAPE				WELL #: 1	RRCID -> 194873	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 6404	PERF. 2420	-	2422
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VIENNA (FRIO 2850)				93777 231	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C.				337752						
APPLING FARMS				WELL #: 1	RRCID -> 230800	COMPL. DATE 12/08/2006	TOTAL DEPTH 12504	PERF. 3990	-	4000
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VIENNA (FRIO 2950)				93777 237	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558						
KNEBEL				WELL #: 1	RRCID -> 168352	COMPL. DATE 07/02/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2893	-	2896
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VIENNA (FRIO 3000)				93777 249	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558						
RAGSDALE UNIT A				WELL #: 3	RRCID -> 147725	COMPL. DATE 10/30/1993	TOTAL DEPTH 3410	PERF. 3026	-	3030
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HARVEY, J.H. ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 157888	COMPL. DATE 03/08/1996	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 2895	-	2900
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VIENNA (FRIO 3250)				93777 310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558						
RENGER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 164646	COMPL. DATE 04/28/1997	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 3154	-	3166
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIENNA (FRIO 3300)				93777 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
ACT OPERATING, INC.				003648						
MCELROY				WELL #: 1	RRCID -> 171747	COMPL. DATE 08/07/1998	TOTAL DEPTH 3634	PERF. 3244	-	3252
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC				802627						
BUJNOCH				WELL #: 2	RRCID -> 171752	COMPL. DATE 08/10/1998	TOTAL DEPTH 5859	PERF. 3250	-	3253
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIENNA (MIOCENE 2000)				93777 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
LITTLE, LOU OPERATING CO., INC.				503646						
BOZAK "A"				WELL #: 1	RRCID -> 259538	COMPL. DATE 03/05/2010	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 1883	-	1890
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2012 - PLUGGED 11/27/12										

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)				93777 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
KOLAR, E. E.				WELL #: 1	RRCID -> 004605	COMPL. DATE 01/31/1962	TOTAL DEPTH 12825	PERF. 11775	-	12252
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ALLEN, LEWIS JR.				WELL #: 1	RRCID -> 100303	COMPL. DATE 03/20/1982	TOTAL DEPTH 16754	PERF. 12388	-	12437
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
KOLAR, ED WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
*10	4681 X	3780	-0-	-901	-0-	259 1 45 9	3476 3	Y	41	43 1	10		
11	4380 X	2224	-0-	-2156	-0-	153 1 72 9	1999 3	Y	65	62 1	13		
12	4526 X	2842	-0-	-1684	-0-	217 1 56 9	2569 3	Y	51	55 1	9		
01	4526 X	3290	-0-	-1236	-0-	182 1 105 9	3003 3	Y	95	87 1	17		
02	3444 X	3269	-0-	-175	-0-	177 1 136 9	2956 3	Y	124	105 1	36		
03	3782 X	3026	-0-	-756	-0-	197 1 152 9	2677 3	Y	138	136 1	38		
04	3180 X	3041	-0-	-139	-0-	189 1 268 9	2584 3	Y	244	260 1	22		

KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614													
*10	6820 X	6763	-0-	-57	-0-	440 1 419 9	5904 3	Y	381	336 1	90		
11	6600 X	6589	-0-	-11	-0-	436 1 465 9	5688 3	Y	423	430 1	83		
12	6820 X	6550	-0-	-270	-0-	479 1 394 9	5677 3	Y	358	376 1	65		
01	6820 X	6135	-0-	-685	-0-	326 1 440 9	5369 3	Y	400	391 1	74		
02	5936 X	5880	-0-	-56	-0-	310 1 393 9	5177 3	Y	357	328 1	103		
03	6572 X	5159	-0-	-1413	-0-	330 1 331 9	4498 3	Y	301	321 1	83		
04	6360 X	4997	-0-	-1363	-0-	325 1 232 9	4440 3	Y	211	275 1	19		

KOLAR, ED WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491													
*10	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	465 1 131 9	6239 3	Y	119	92 1	28		
11	6420 X	6355	-0-	-65	-0-	443 1 140 9	5772 3	Y	127	130 1	25		
12	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	510 1 157 9	6039 3	Y	143	142 1	26		
01	6820 X	5830	-0-	-990	-0-	332 1 22 9	5476 3	Y	20	42 1	4		
02	6160 X	5622	-0-	-538	-0-	313 1 83 9	5226 3	Y	75	57 1	22		
03	6820 X	4970	-0-	-1850	-0-	338 1 43 9	4589 3	Y	39	50 1	11		
04	6480 X	4839	-0-	-1641	-0-	317 1 172 9	4350 3	Y	156	153 1	14		

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
KOLAR, ED WELL #: 9 RRCID -> 145603 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	109	1	1469	3	Y	156	152	1			37
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	172	9	1425	3	Y	117	131	1			23
12	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	109	1	1381	3	Y	155	150	1			28
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	129	9	1287	3	Y	177	172	1			33
02	1512 N	1429	-0-	-83	-0-	117	1	1231	3	Y	113	113	1			33
03	1674 N	820	-0-	-854	-0-	171	9	618	3	Y	142	136	1			39
04	1500 N	1294	-0-	-206	-0-	78	1	1124	3	Y	80	112	1			7
						195	9									
						74	1									
						124	9									
						46	1									
						156	9									
						82	1									
						88	9									

KOLAR, ED WELL #: 14 RRCID -> 147341 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702																
*10	2914 X	2671	-0-	-243	-0-	176	1	2364	3	Y	119	145	1			28
11	2820 X	2544	-0-	-276	-0-	131	9	2339	3	Y	24	47	1			5
12	2914 X	2573	-0-	-341	-0-	179	1	2343	3	Y	29	29	1			5
01	2914 X	2179	-0-	-735	-0-	26	9	2024	3	Y	29	29	1			5
02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	198	1	2022	3	Y	38	32	1			11
03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	32	9	1813	3	Y	64	57	1			18
*04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	121	1	1815	3	Y	11	28	1			1
						42	9									
						134	1									
						70	9									
						133	1									
						12	9									

KOLAR, ED WELL #: 8 RRCID -> 148410 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536																
*10	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	194	1	2596	3	Y	190	224	1			45
11	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	209	9	2459	3	Y	149	165	1			29
12	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	188	1	2434	3	Y	200	193	1			36
01	2852 X	2664	-0-	-188	-0-	164	9	2274	3	Y	229	223	1			42
02	2604 X	2420	-0-	-184	-0-	206	1	2178	3	Y	101	114	1			29
03	2883 X	2322	-0-	-561	-0-	220	9	1874	3	Y	282	233	1			78
04	2790 X	2291	-0-	-499	-0-	138	1	1894	3	Y	235	292	1			21
						252	9									
						131	1									
						111	9									
						138	1									
						310	9									
						138	1									
						259	9									

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)				//CONT.//	93777 664	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378												
NEUHAUS				WELL #:	1 A	RRCID ->	231359	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	12138	-	12739	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*10	9300 X	3182	-0-	-6118	-0-	215 1	85 9	2882 3	N		77					280	
11	5970 X	4686	-0-	-1284	-0-	315 1	263 9	4108 3	N		239	175 1				344	
12	5890 X	942	-0-	-4948	-0-	73 1	19 9	850 3	N		17					361	
01	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	813 1	397 9	8599 3	N		361	391 1				331	
02	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	677 1	131 9	5130 3	N		119	185 1				265	
03	9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	656 1	171 9	8913 3	N		155	181 1				239	
*04	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	702 1	184 9	9619 3	N		167	177 1				229	
PETROGULF CORPORATION					660282												
ASCHBACHER				WELL #:	2	RRCID ->	247520	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL	DEPTH	13518	PERF.	12224	-	12627	
11	INC G-10	302	-0-	302	302	302 2			N		-0-					60	
12	INC G-10	50	-0-	50	352	50 2			N		-0-					60	
01	352 N	-0-	-0-	-352	-0-				N		5	5 8				60	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					60	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					60	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					60	
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.					846548												
WALTERS, DOROTHY				WELL #:	2	RRCID ->	154952	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.	12828	-	13000	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
VIENNA (WILCOX 14,000)					93777 686	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.					216378												
WALTERS, DOROTHY				WELL #:		RRCID ->	187118	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL	DEPTH	17339	PERF.	13938	-	13942	
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					30	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					30	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					30	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					30	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					30	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					30	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					30	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/17/2005																	
VIENNA (8400)					93777 913	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: LAVACA			
COASTAL INVESTMENTS INC.					161628												
DOPSLAUF				WELL #:	2	RRCID ->	074541	COMPL. DATE	08/01/1977	TOTAL	DEPTH	8815	PERF.	N/A			
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N		-0-					-0-	
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N		-0-					-0-	
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N		-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-					-0-	

VIENNA (8400)										CNTY: LAVACA	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.											
KOLAR, ED											
WELL #: 10											
RRCID -> 147706											
COMPL. DATE 04/02/1993											
TOTAL DEPTH 11100											
PERF.10757 - 11041											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-	

ALLEN, LEWIS JR.											
WELL #: 1											
RRCID -> 263389											
COMPL. DATE 08/22/2011											
TOTAL DEPTH 16754											
PERF.10724 - 10734											
*10	775 N	581	-0-	-194 B	-0-	40 1	541 3	N	-0-	54	
11	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	35 1	450 3	N	-0-	54	
12	651 N	331	-0-	-320 B	-0-	26 1	305 3	N	-0-	54	
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-	54	
02	448 N	-0-	-0-	-448 B	-0-			N	-0-	54	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-	54	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	54	

VIENNA (8450)										CNTY: LAVACA	
MAGNUM PRODUCING, LP											
WEST											
WELL #: 2											
RRCID -> 089385											
COMPL. DATE 08/13/1980											
TOTAL DEPTH 8460											
PERF. 8440 - 8451											
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	114 1	1256 2	N	9	165	
						10 9					
12	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	100 1	904 2	N	-0-	165	
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	114 1	1159 2	N	8	173	
						9 9					
02	1288 N	1227	-0-	-61	-0-	119 1	1105 2	N	3	176	
						3 9					
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	122 1	1042 2	N	-0-	176	
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT	176	

APPLING FARMS											
WELL #: 1											
RRCID -> 181968											
COMPL. DATE 01/04/2001											
TOTAL DEPTH 8700											
PERF. 8423 - 8472											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST											
WELL #: 1											
RRCID -> 187890											
COMPL. DATE 11/14/2001											
TOTAL DEPTH 8604											
PERF. 8368 - 8434											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

VIRGIL (YEGUA 5350)											93965 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.											907297									
GILLIGAN											WELL #:		1		RRCID -> 256149		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5524 - 5558	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
11	10094 X	10094	-0-	-0-	-0-			10037 2		57 9	N	52						144		
12	11616 X	11616	-0-	-0-	-0-			11570 2		46 9	N	42						186		
01	12443 X	12443	-0-	-0-	-0-			12338 2		105 9	N	95	189	1				92		
02	11958 X	11958	-0-	-0-	-0-			11895 2		63 9	N	57						149		
03	12252 X	12252	-0-	-0-	-0-			12134 2		118 9	N	107	175	1				81		
04	12030 X	11258	-0-	-772	-0-			11185 2		73 9	N	66						147		
GILLIGAN											WELL #:		2		RRCID -> 262984		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570	
11	8490 X	7993	-0-	-497	-0-			7969 2		24 9	N	22						105		
12	8773 X	6859	-0-	-1914	-0-			6833 2		26 9	N	24						129		
01	9207 X	7782	-0-	-1425	-0-			7736 2		46 9	N	42						171		
02	8316 X	5966	-0-	-2350	-0-			5932 2		34 9	N	31						202		
03	13925 X	13925	-0-	-0-	-0-			13831 2		94 9	N	85	192	1				95		
*04	10806 X	10806	-0-	-0-	-0-			10756 2		50 9	N	45						140		
WAHOO (EDWARDS)											94660 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.											665748									
MENN GAS UNIT											WELL #:		1		RRCID -> 222455		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 14612 PERF.13817 - 13870	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
MENN GAS UNIT NO 1											WELL #:		2		RRCID -> 246291		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 13827 PERF.14207 - 16027	
11	570 X	544	-0-	-26	-0-			500 3		44 9	Y	40						348		
12	589 X	510	-0-	-79	-0-			510 3			Y	-0-						348		
01	589 X	466	-0-	-123	-0-			416 3		50 9	Y	45	182	1				211		
02	532 X	395	-0-	-137	-0-			370 3		25 9	Y	23						234		
03	589 X	446	-0-	-143	-0-			415 3		31 9	Y	28						262		
04	540 X	524	-0-	-16	-0-			484 3		40 9	Y	36						298		
WARMSLEY (KORTH)											95252 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
LRE OPERATING, LLC											511727									
CLARK GAS UNIT											WELL #:		1		RRCID -> 215517		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879	
11	4740 X	4419	-0-	-321 B	-0-			216 1		4203 3	N	-0-						29		
12	4898 X	4379	-0-	-519 B	-0-			223 1		4137 3	N	17						46		
								19 9												
01	4898 X	3682	-0-	-1216 B	-0-			223 1		3459 3	N	-0-						46		
02	4116 X	3358	-0-	-758 B	-0-			195 1		3163 3	N	-0-						46		
03	4557 X	3854	-0-	-703 B	-0-			223 1		3594 3	N	34	10	8				70		
								37 9												
04	4410 X	4104	-0-	-306 B	-0-			216 1		3888 3	N	-0-						70		
WARMSLEY (MACKHANK)											95252 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
LRE OPERATING, LLC											511727									
LEMMONS GAS UNIT											WELL #:		1 C		RRCID -> 215581		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		

WARMSLEY (VAUGHN) LRE OPERATING, LLC LEMMONS GAS UNIT														
95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
511727														
WELL #: 1 T RRCID -> 215583 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3180 X	2770	-0-	-410	-0-	2702	3	68	9	N	62	175 1	148
12		3286 X	2823	-0-	-463	-0-	2767	3	56	9	N	51		199
01		3286 X	3004	-0-	-282	-0-	2923	3	81	9	N	74	181 1	92
02		2968 X	2705	-0-	-263	-0-	2644	3	61	9	N	55		147
03		3131 X	2921	-0-	-210	-0-	2840	3	81	9	N	74		221
04		2910 X	2829	-0-	-81	-0-	2761	3	68	9	N	62	178 1	105
VOELKEL														
WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590														
11		5220 X	4622	-0-	-598	-0-	723	1	3831	3	N	62	173 1	45
							68	9						
12		5394 X	5308	-0-	-86	-0-	760	1	4498	3	N	45	1 8	89
							50	9						
01		5208 X	4312	-0-	-896	-0-	770	1	3506	3	N	33		122
							36	9						
02		4704 X	3908	-0-	-796	-0-	699	1	3158	3	N	46	3 8	165
							51	9						
03		5301 X	4735	-0-	-566	-0-	774	1	3916	3	N	41	3 8	203
							45	9						
*04		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	749	1	4555	3	N	25	181 1	47
							28	9						
GREEN GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9662 - 9699														
11		13075 X	13075	-0-	-0-	-0-	314	1	12265	3	N	451	545 1	178
							496	9						
12		14880 X	14227	-0-	-653	-0-	354	1	13443	3	N	391	363 1	206
							430	9						
01		14880 X	14433	-0-	-447	-0-	353	1	13674	3	N	369	352 1	223
							406	9						
02		12757 X	12757	-0-	-0-	-0-	305	1	12108	3	N	313	364 1	172
							344	9						
03		13950 X	13371	-0-	-579	-0-	332	1	12668	3	N	337	356 1	153
							371	9						
04		13500 X	13364	-0-	-136	-0-	334	1	12725	3	N	277	183 1	247
							305	9						
LEMMONS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684														
11		8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	8672	3	209	9	N	190	179 1	125
							9137	3	233	9	N	212	11 8	326
12		11160 X	9370	-0-	-1790	-0-	8708	3	202	9	N	184	362 1	148
01		10819 X	8910	-0-	-1909	-0-	8027	3	212	9	N	193	179 1	138
02		8988 X	8239	-0-	-749	-0-	8233	3	229	9	N	208	183 1	139
03		9951 X	8462	-0-	-1489	-0-	7954	3	188	9	N	171	179 1	131
04		9060 X	8142	-0-	-918	-0-								
SINAST GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745														
11		9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	8993	3	213	9	N	194	179 1	193
12		9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	9391	3	218	9	N	198	181 1	210
01		10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	9792	3	227	9	N	206	181 1	235
02		8848 X	8556	-0-	-292	-0-	8377	3	179	9	N	163	176 1	213
03		9796 X	9645	-0-	-151	-0-	9438	3	207	9	N	188	184 1	208
04		9480 X	7946	-0-	-1534	-0-	7786	3	160	9	N	145	178 1	175

WARMSLEY (VAUGHN)		//CONT.//		95252 630	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
LRE OPERATING, LLC		//CONT.//		511727								
R. GREEN		WELL #:		1	RRCID -> 264785		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9408 - 9486	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
WINN EXPLORATION CO., INC.				932465								
BUCH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 238238		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9212 - 9532	
11	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	558	1	7941 2	N	98		233
12	9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	108	9					
01	9300 X	8309	-0-	-991	-0-	558	1	9102 2	N	147	182 1	198
02	8848 X	7257	-0-	-1591	-0-	162	9					
03	9796 X	8603	-0-	-1193	-0-	558	1	7590 2	N	146		344
04	9480 X	6869	-0-	-2611	-0-	161	9					
						504	1	6635 2	N	107	345 1	106
						118	9					
						522	1	7858 2	N	203		309
						223	9					
						432	1	6328 2	N	99		408
						109	9					
WARMSLEY (10,350)				95252 920	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
LRE OPERATING, LLC				511727								
GARY-ENGLAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 230774		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10402 - 10413	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA)				95256 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
LRE OPERATING, LLC				511727								
JANSSEN		WELL #:		1	RRCID -> 226501		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10861 - 10953	
11	28585 X	28585	-0-	-0-	-0-	28220	3	365 9	N	332	361 1	71
12	27063 X	24637	-0-	-2426	-0-	24295	3	342 9	N	311	181 1	200
01	27063 X	24291	-0-	-2772	-0-	23965	3	326 9	N	296	359 1	137
02	29008 X	22708	-0-	-6300	-0-	22391	3	317 9	N	288	362 1	57
03	29760 X	24891	-0-	-4869	-0-	24531	3	360 9	N	327	179 1	199
04	28590 X	21985	-0-	-6605	-0-	21663	3	322 9	N	293	357 1	135
GARY-ENGLAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 255351		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10812 - 10831	
11	1050 N	900	-0-	-150	-0-	900	3		N	-0-		102
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-		102
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-		102
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-		102
03	961 N	886	-0-	-75	-0-	886	3		N	-0-		102
04	930 N	727	-0-	-203	-0-	721	3	6 9	N	5		107

WARMSLEY, S. (10550)																						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION																						
DLUGOSCH																						
95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																						
003125																						
WELL #: 1H RRCID -> 259313 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9881 - 14048																						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
O								AMT CODE AMT CODE			M				AMT CODE AMT CODE							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
LRE OPERATING, LLC															511727							
KNANDEL GAS UNIT															WELL #: 1				RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532			
11	5940 X	5465	-0-	-475	-0-	319	1	5063	3	Y	75	94	1		2	8		21				
						83	9															
12	6138 X	5422	-0-	-716	-0-	324	1	5025	3	Y	66							87				
						73	9															
01	5673 X	5232	-0-	-441	-0-	351	1	4785	3	Y	87	95	1					79				
						96	9															
02	5124 X	4742	-0-	-382	-0-	290	1	4409	3	Y	39	96	1		5	8		17				
						43	9															
03	5642 X	5497	-0-	-145	-0-	370	1	5055	3	Y	65	5	8					77				
						72	9															
04	5460 X	4872	-0-	-588	-0-	326	1	4481	3	Y	59	95	1					41				
						65	9															
KNANDEL GAS UNIT															WELL #: 2				RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538			
11	3480 X	2571	-0-	-909	-0-	150	1	2374	3	N	43							90				
						47	9															
12	3193 X	2570	-0-	-623	-0-	156	1	2411	3	N	3							93				
						3	9															
01	3193 X	2650	-0-	-543	-0-	180	1	2460	3	N	9							102				
						10	9															
02	2884 X	2252	-0-	-632	-0-	137	1	2086	3	N	26							128				
						29	9															
03	2821 X	2295	-0-	-526	-0-	156	1	2139	3	N	-0-							128				
04	2580 X	2220	-0-	-360	-0-	148	1	2033	3	N	35							163				
						39	9															
KNANDEL GAS UNIT															WELL #: 3H				RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225			
11	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	491	1	7798	3	Y	65	78	1		1	8		22				
						72	9															
12	12431 X	9278	-0-	-3153	-0-	558	1	8656	3	Y	58							80				
						64	9															
01	12431 X	7228	-0-	-5203	-0-	488	1	6657	3	Y	75	83	1					72				
						83	9															
02	8456 X	7282	-0-	-1174	-0-	448	1	6797	3	Y	34	84	1		4	8		18				
						37	9															
03	9362 X	7080	-0-	-2282	-0-	478	1	6539	3	Y	57	4	8					71				
						63	9															
04	8970 X	6918	-0-	-2052	-0-	465	1	6397	3	Y	51	83	1					39				
						56	9															

WARMSLEY, S. (10550)													CNTY: DE WITT					
LRE OPERATING, LLC																		
ROEDER GAS UNIT																		
//CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 511727																		
WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11	10920 X	8972	-0-	-1948	-0-	600	1	8372	3	N	-0-					76		
12	11284 X	10097	-0-	-1187	-0-	601	1	9475	3	N	19					95		
						21	9											
01	11284 X	9576	-0-	-1708	-0-	606	1	8957	3	N	12					107		
						13	9											
02	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	560	1	8436	3	N	25					132		
						28	9											
03	9982 X	7057	-0-	-2925	-0-	539	1	6492	3	N	24					156		
						26	9											
*04	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	593	1	9927	3	N	16					172		
						18	9											
CARTER, WILL T.													WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566					
11	8760 X	8575	-0-	-185	-0-	502	1	7968	3	N	95	174	1	2	8	46		
						105	9											
12	9052 X	8480	-0-	-572	-0-	512	1	7933	3	N	32					78		
						35	9											
01	9052 X	7900	-0-	-1152	-0-	536	1	7317	3	N	43					121		
						47	9											
02	8120 X	7663	-0-	-457	-0-	472	1	7167	3	N	22					143		
						24	9											
03	8990 X	7832	-0-	-1158	-0-	528	1	7213	3	N	83	180	1			46		
						91	9											
04	8580 X	7769	-0-	-811	-0-	524	1	7201	3	N	40					86		
						44	9											
K-SISTERS GAS UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
WHITING OIL AND GAS CORPORATION													920478					
DLUGOSCH													WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490					
11	27590 X	27590	-0-	-0-	-0-	3030	1	24042	2	N	471	359	1			454		
						518	9											
12	28477 X	28477	-0-	-0-	-0-	3131	1	24792	2	N	504	707	1			251		
						554	9											
01	26164 X	20053	-0-	-6111	-0-	2508	1	17150	2	N	359	347	1			263		
						395	9											
02	24248 X	23463	-0-	-785	-0-	2733	1	20218	2	N	465	360	1			368		
						512	9											
03	26846 X	26426	-0-	-420	-0-	3131	1	22626	2	N	608	706	1	5	8	265		
						669	9											
04	25980 X	24334	-0-	-1646	-0-	3030	1	20742	2	N	511	356	1			420		
						562	9											
WINN EXPLORATION CO., INC.													932465					
VOELKEL GAS UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 246892 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675					
11	7290 X	6173	-0-	-1117	-0-	5945	2	228	9	N	207					601		
12	6820 X	6134	-0-	-686	-0-	5899	2	235	9	N	214	359	1			456		
01	6696 X	6067	-0-	-629	-0-	5844	2	223	9	N	203	360	1			299		
02	6048 X	5592	-0-	-456	-0-	5342	2	250	9	N	227	179	1			347		
03	6696 X	5680	-0-	-1016	-0-	5434	2	246	9	N	224	185	1			386		
04	6180 X	5701	-0-	-479	-0-	5468	2	233	9	N	212	179	1			419		

WARMSLEY, S. (10550)														
WINN EXPLORATION CO., INC.														
KALLINA														
WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	12192 X	12192	-0-	-0-	-0-	558 1	11425 2	N	190	362 1				341
12	14154 X	14154	-0-	-0-	-0-	209 9	13313 2	N	257	269 1				329
01	12915 X	12915	-0-	-0-	-0-	558 1	12070 2	N	338	181 1				486
02	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	283 9	8483 2	N	228	360 1				354
03	9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	473 1	8264 2	N	486					840
*04	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	372 9	9881 2	N	212	361 1				691
						216 1								
						251 9								
						252 1								
						535 9								
						360 1								
						233 9								
KALLINA														
WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195														
11	4800 X	4494	-0-	-306	-0-	558 1	3764 2	N	156					190
12	5022 X	2320	-0-	-2702	-0-	172 9	1666 2	N	87	176 1				101
01	5208 X	2345	-0-	-2863	-0-	558 1	2154 2	N	96	178 1				19
02	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	96 9	4830 2	N	173	173 1				19
03	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	85 1	5421 2	N	307	175 1				151
*04	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	106 9	4276 2	N	269	178 1				242
						288 1								
						190 9								
						270 1								
						338 9								
						270 1								
						296 9								
CHANDLER GAS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985														
11	23400 X	22249	-0-	-1151	-0-	21731 2	518 9	N	471	358 1				479
12	24180 X	22441	-0-	-1739	-0-	21956 2	485 9	N	441	543 1				377
01	24180 X	21952	-0-	-2228	-0-	21427 2	525 9	N	477	538 1				316
02	21196 X	19540	-0-	-1656	-0-	19000 2	540 9	N	491	179 1				628
03	23467 X	20088	-0-	-3379	-0-	19604 2	484 9	N	440	552 1				516
04	22260 X	20248	-0-	-2012	-0-	19764 2	484 9	N	440	535 1				421
BAUMANN GAS UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275														
11	31110 X	28471	-0-	-2639	-0-	27895 2	576 9	N	524	634 1				212
12	32550 X	27294	-0-	-5256	-0-	26687 2	607 9	N	552	542 1				222
01	32550 X	27203	-0-	-5347	-0-	26584 2	619 9	N	563	541 1				244
02	27076 X	24458	-0-	-2618	-0-	23907 2	551 9	N	501	359 1				386
03	29977 X	24579	-0-	-5398	-0-	23891 2	688 9	N	625	715 1				296
04	28470 X	24858	-0-	-3612	-0-	24334 2	524 9	N	476	533 1				239
BUCHHORN GAS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715														
11	22920 X	20513	-0-	-2407	-0-	20153 2	360 9	N	327	354 1				536
12	22661 X	18897	-0-	-3764	-0-	18544 2	353 9	N	321	551 1				306
01	25013 X	25013	-0-	-0-	-0-	24663 2	350 9	N	318	360 1				264
02	25093 X	25093	-0-	-0-	-0-	24737 2	356 9	N	324	174 1				414
03	24205 X	24205	-0-	-0-	-0-	23850 2	355 9	N	323	179 1				558
04	22500 X	21113	-0-	-1387	-0-	20777 2	336 9	N	305	536 1				327

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
WINN EXPLORATION CO., INC.		//CONT.//		932465								
BAUMANN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251990	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	0 - 10455
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	13200 X	11346	-0-	-1854	-0-	11145 2	201 9	N	183	341 1		361
12	13671 X	11213	-0-	-2458	-0-	11034 2	179 9	N	163	177 1		347
01	13671 X	9193	-0-	-4478	-0-	9032 2	161 9	N	146	345 1		148
02	12348 X	8562	-0-	-3786	-0-	8380 2	182 9	N	165			313
03	17056 X	17056	-0-	-0-	-0-	16477 2	579 9	N	526	182 1		657
*04	15073 X	15073	-0-	-0-	-0-	14768 2	305 9	N	277	544 1		390

BRYSCH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255666	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	9961	PERF.	10180 - 12175
11	25915 X	25915	-0-	-0-	-0-	465 1	25113 2	N	306	174 1		441
12	22789 X	22789	-0-	-0-	-0-	337 9						
						465 1	22014 2	N	282	356 1		367
						310 9						
01	20894 X	15161	-0-	-5733	-0-	14946 2	215 9	N	195	360 1		202
02	16800 X	11332	-0-	-5468	-0-	11201 2	131 9	N	119			321
03	18600 X	12130	-0-	-6470	-0-	11879 2	251 9	N	228			549
04	18000 X	12315	-0-	-5685	-0-	12175 2	140 9	N	127	364 1		312

KALLINA		WELL #:		3H	RRCID ->	256600	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	10097	PERF.	10265 - 10270
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			77
12	279 N	162	-0-	-117	-0-	162 2		N	-0-			77
01	403 N	135	-0-	-268	-0-	135 2		N	-0-			77
02	112 N	53	-0-	-59	-0-	53 2		N	-0-			77
03	155 N	60	-0-	-95	-0-	5 2	55 9	N	50			127
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			127

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE)		95556 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
A.O.E. OPERATORS, INC.		000555										
NEWTON-WELDER GU		WELL #:		2	RRCID ->	189428	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	11426	PERF.	9928 - 9935
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535										
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	190783	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9451 - 9953
11	2550 N	2479	-0-	-71 B	-0-	300 1	2151 2	N	25			137
						28 9						
12	2477 N	2477	-0-	-0- B	-0-	310 1	2138 2	N	26			163
						29 9						
01	2418 N	2389	-0-	-29 B	-0-	310 1	1999 2	N	73			236
						80 9						
02	2324 N	2269	-0-	-55 B	-0-	280 1	1963 2	N	24			260
						26 9						
03	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	310 1	2179 2	N	28			288
						31 9						
*04	2582 N	2582	-0-	-0- B	-0-	300 1	2256 2	N	24	177 1		135
						26 9						

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE)				//CONT.//	95556 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: GOLIAD			
MILAGRO EXPLORATION, LLC					566789												
FULLER-NEWTON ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 220588		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 15500		PERF. 14148 - 14168					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-61					N	-0-				40	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61					N	-0-				40	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61					N	-0-				40	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61					N	-0-				40	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61					N	-0-				40	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61					N	-0-				40	
WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.)					95556 504	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.					144535												
RIVERDALE				WELL #:	2	RRCID -> 189496		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 11787		PERF. 8802 - 8828					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-	
WAYSIDE (FRIO 3200)					95557 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON			
XTO ENERGY INC.					945936												
SCHILHAB				WELL #:	1 C	RRCID -> 221373		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 3210 - 3228					
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-	
WAYSIDE (FRIO 3700)					95557 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON			
VIPER S.W.D., LLC					886209												
MORTON				WELL #:	2	RRCID -> 257636		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4360 - 4380					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
WEARDEN (FRIO)					95569 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON			
FREDCO					284921												
WEARDEN CORPORATION				WELL #:	1	RRCID -> 211482		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 4845 - 4847					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-	
RODESSA OPERATING COMPANY					723592												
WEARDEN B				WELL #:	1 C	RRCID -> 251052		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 4632		PERF. 4066 - 4070					
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-	

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1061

WEARDEN (FRIO 4200)		95569 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON	
RODESSA OPERATING COMPANY		723592							
JACOBS		WELL #:		1		RRCID -> 229603		COMPL. DATE 06/01/2005	
								TOTAL DEPTH 4900	
								PERF. 2304 - 2306	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				

WEARDEN (4450)				95569 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON		
RODESSA OPERATING COMPANY				723592							
WEARDEN				WELL #:	2	RRCID -> 229496	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH	4622	PERF. 4206 -	4213
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

WEARDEN				WELL #:	1	RRCID -> 230673	COMPL. DATE 08/16/2005	TOTAL DEPTH	4622	PERF. 4211	-	4214
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

WEARDEN B				WELL #:	1 T	RRCID -> 251053	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH	4632	PERF. 4225	-	4228
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

WEARDEN RANCH (3650)			95572 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
TEJONES OPERATING CORPORATION			841338					
WEARDEN RANCH			WELL #:	1	RRCID -> 187266	COMPL. DATE 04/17/2001	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3652 - 3658
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			02/20/2013 - P & A 02-20-13					

WEARDEN RANCH (3750)				95572 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
O'TOOL OIL & GAS, LLC				616966										
LONGS RIVER				WELL #: 1		RRCID -> 266679		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 4807		PERF. 3717 - 3720		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 W	3630	-0-	3630	40781	3630	2			N	-0-			-0-
06	0 W	3823	-0-	3823	44604	3823	2			N	-0-			-0-
07	0 W	3970	-0-	3970	48574	3970	2			N	-0-			-0-
08	0 W	3667	-0-	3667	52241	3667	2			N	-0-			-0-
09	0 W	2598	-0-	2598	54839	2598	2			N	-0-			-0-
10	0 W	1597	-0-	1597	56436	1597	2			N	-0-			-0-
11	0 W	2388	-0-	2388	58824	2388	2			N	-0-			-0-
12	0 W	6116	-0-	6116	64940	6116	2			N	-0-			-0-
*01	0 W	683	-0-	683	65623	683	2			N	-0-			-0-
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	65623					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	65623					N	-0-			-0-
04	4199	2137	-0-	-2062	63561	2137	2			N	-0-			-0-
VIPER S.W.D., LLC				886209										
GOFF UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 188633		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 4487		PERF. 3637 - 3640		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEBER (CROWN FRIO 3315)				95696 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797										
WEBER				WELL #: 7		RRCID -> 230757		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 3310 - 3312		
11	630 #	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
12	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
01	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEBER (GIBBS-MIOCENE)				95696 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
OMEGA ENERGY, LLC				622657										
GIBBS GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 139809		COMPL. DATE 10/23/1990		TOTAL DEPTH 4159		PERF. 1094 - 1100		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEBER (3100)				95696 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797										
WEBER				WELL #: 6		RRCID -> 213450		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3182 - 3268		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBER, N.E. (3730)			95699 480			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA				
CML EXPLORATION, LLC			120648													
THOMAS			WELL #: 1			RRCID -> 255409			COMPL. DATE 02/18/2010			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3697 - 3720				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	7470	5128	-0-	-2342 B	24784		5128 2			N	-0-					-0-
12	7767	2756	-0-	-5011 B	19773		2756 2			N	-0-					-0-
01	6107	2978	-0-	-3129 B	16644		2978 2			N	-0-					-0-
02	18571 X	1927	-0-	-16644	-0-		1927 2			N	-0-					-0-
03	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	1	1	8			-0-
04	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
WELDER-MURPHY			WELL #: 1			RRCID -> 256151			COMPL. DATE 04/12/2010			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3702 - 3707				
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
12	2697 N	-0-	-0-	-2697 B	-0-					N	-0-					-0-
01	1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-		1906 2			N	-0-					-0-
02	2436 X	1983	-0-	-453	-0-		1983 2			N	-0-					-0-
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
WEBER, S. (1170)			95700 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA				
HOCHHEIM ENTERPRISES INC.			390664													
PANTEL, NELSON			WELL #: 1			RRCID -> 129974			COMPL. DATE 08/06/1988			TOTAL DEPTH 1793 PERF. 1010 - 1014				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEBER, W. (2965)			95703 332			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA				
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797													
WEBER			WELL #: 8			RRCID -> 230265			COMPL. DATE 08/25/2007			TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2872 - 3312				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEBER, W. (3280)			95703 498			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
BLUE WING ENERGY, INC.			076791													
WERCKLE			WELL #: 1			RRCID -> 263022			COMPL. DATE 10/07/2010			TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5519 - 5528				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEBER, W. (3840)			95703 830			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
CML EXPLORATION, LLC			120648													
CAREY			WELL #: 1			RRCID -> 255408			COMPL. DATE 02/19/2010			TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3838 - 3844				
11	8790 #	3522	-0-	-5268	-0-		3522 2			N	-0-					-0-
12	6634 #	861	-0-	-5773	-0-		861 2			N	-0-					-0-
01	4123 #	825	-0-	-3298	-0-		825 2			N	-0-					-0-
02	3388 #	830	-0-	-2558	-0-		830 2			N	-0-					-0-
03	3751 #	644	-0-	-3107	-0-		644 2			N	-0-					-0-
04	3510 #	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-

WEED (LOWER FRIO)				95795 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715											
WEED				WELL #:	1	RRCID ->	218584	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9382 -	9604	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	8439	4171	-0-	-4268	9082	329 1	3709 2	N	121	186 1				70	
12	13395	4313	-0-	-9082	-0-	133 9	3701 2	N	143	191 1				22	
01	4712 #	4416	-0-	-296	-0-	455 1	3789 2	N	179	179 1				22	
02	4144 #	3958	-0-	-186	-0-	157 9	3418 2	N	98					120	
03	4387 R	4387	-0-	-0-	-0-	430 1	3702 2	N	204	188 1				136	
04	4260 #	4173	-0-	-87	-0-	197 9	3582 2	N	112	187 1				61	
						432 1									
						108 9									
						461 1									
						224 9									
						468 1									
						123 9									
WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)				95848 080		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
ACOCK OPERATING LIMITED				003596											
DAVIS				WELL #:	1	RRCID ->	164234	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10896 -	11284	
11	3660 X	2346	-0-	-1314	-0-	2249 2	97 9	N	88	176 1				36	
12	3410 X	2469	-0-	-941	-0-	2406 2	63 9	N	57					93	
01	3069 X	2132	-0-	-937	-0-	2032 2	100 9	N	91	175 1				9	
02	2520 X	1662	-0-	-858	-0-	1584 2	78 9	N	71					80	
03	2480 X	1770	-0-	-710	-0-	1683 2	87 9	N	79					159	
04	2400 X	1557	-0-	-843	-0-	1480 2	77 9	N	70	176 1				53	
DAVIS				WELL #:	3	RRCID ->	169888	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11281 -	11291	
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1175 2	33 9	N	30	165 1				15	
12	1116 N	924	-0-	-192	-0-	902 2	22 9	N	20					35	
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1039 2	15 9	N	14					49	
02	1120 N	868	-0-	-252	-0-	836 2	32 9	N	29					78	
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	948 2	53 9	N	48					126	
04	1020 N	885	-0-	-135	-0-	848 2	37 9	N	34					160	
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535											
BREEDEN				WELL #:	1-L	RRCID ->	164554	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10671 -	10941	
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-	
REUTTER				WELL #:	1	RRCID ->	165024	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10630 -	10911	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					100	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					100	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					100	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					100	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					100	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					100	

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		144535						
ENKE		WELL #:		1	RRCID -> 165844		COMPL. DATE 05/11/1998		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	43 1	19 2	N	4	266
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	4 9				
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	33 1	111 2	N	5	91
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	6 9			176 1	4 8
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	53 1	205 2	N	17	95
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	19 9			13 1	
						58 1	482 2	N	11	93
						12 9				
						69 1	542 2	N	6	99
						7 9				
						75 1	159 2	N	4	103
						4 9				

REUTTER-DOHMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 170068		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10490 - 10900	
11	330 N	59	-0-	-271	-0-	40 1	17 2	N	2	146
12	558 N	214	-0-	-344	-0-	2 9				
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	49 1	163 2	N	2	148
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	2 9				
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	145 1	564 2	N	110	229
04	750 N	159	-0-	-591	-0-	121 9			29 1	77
						117 1	978 2	N	37	
						41 9			189 1	
						93 1	729 2	N	7	84
						8 9				
						51 1	106 2	N	2	86
						2 9				

EVEREST RESOURCE COMPANY		252057			RRCID -> 205331		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10971 - 11008	
PREWITT		WELL #:		3A						
11	3180 X	2919	-0-	-261	-0-	2873 2	46 9	N	42	85
12	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3279 2	43 9	N	39	124
01	3286 X	2956	-0-	-330	-0-	2911 2	45 9	N	41	165
02	DLQ G-10	2666	-0-	2666	-0-	2626 2	40 9	N	36	60
03	DLQ G-10	2967	-0-	2967	-0-	2938 2	29 9	N	26	86
04	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	86

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886			RRCID -> 185552		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223	
LUKER		WELL #:		2-T						
11	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2052 2	58 9	Y	53	86
12	1860 X	1821	-0-	-39	-0-	1797 2	24 9	Y	22	108
01	1922 X	1343	-0-	-579	-0-	1335 2	8 9	Y	7	115
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1553 2	44 9	Y	40	155
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1149 2	30 9	Y	27	182
*04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1679 2	17 9	Y	15	197

LUKER		WELL #:		3 T	RRCID -> 188974		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434	
11	2340 N	2216	-0-	-124	-0-	2172 2	44 9	Y	40	252
12	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2317 2	11 9	Y	10	262
01	2294 N	2130	-0-	-164	-0-	2071 2	59 9	Y	54	137
02	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2019 2	17 9	Y	15	152
03	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2047 2	11 9	Y	10	162
04	2070 N	1808	-0-	-262	-0-	1805 2	3 9	Y	3	165

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)													
HURD ENTERPRISES, LTD.													
ALBRECHT													
WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	8880 X	8271	-0-	-609	-0-	8031	2	240	9	Y	218	271 1	246
12	8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	8603	2	156	9	Y	142	178 1	210
01	8959 X	7542	-0-	-1417	-0-	7395	2	147	9	Y	134		344
02	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7174	2	175	9	Y	159	363 1	140
03	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	7964	2	213	9	Y	194		334
*04	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	6944	2	150	9	Y	136	357 1	113
ALBRECHT													
WELL #: 3 RRCID -> 203170 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10276 - 10306													
11	5580 X	4788	-0-	-792	-0-	4688	2	100	9	Y	91	217 1	73
12	5766 X	4341	-0-	-1425	-0-	4253	2	88	9	Y	80		153
01	5394 X	3535	-0-	-1859	-0-	3450	2	85	9	Y	77	173 1	57
02	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4674	2	140	9	Y	127		184
03	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4674	2	108	9	Y	98	180 1	102
*04	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3614	2	56	9	Y	51		153
ALBRECHT, EMMETT													
WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209													
05	0	17831	-0-	17831	29684	17535	2	296	9	N	269		476
*06	51869 X	22185	-0-	-29684	-0-	21857	2	328	9	N	298	352 1	422
07	26722 X	24408	-0-	-2314	-0-	24023	2	385	9	N	350	344 1	428
08	26722 X	20300	-0-	-6422	-0-	20036	2	264	9	N	240	349 1	319
09	25860 X	15588	-0-	-10272	-0-	15475	2	113	9	N	103	350 1	72
10	26722 X	18212	-0-	-8510	-0-	18023	2	189	9	N	172		244
11	25860 X	11889	-0-	-13971	-0-	11760	2	129	9	N	117		361
12	26722 X	11016	-0-	-15706	-0-	10832	2	184	9	N	167	351 1	177
01	26722 X	9993	-0-	-16729	-0-	9828	2	165	9	N	150		327
02	24136 X	8271	-0-	-15865	-0-	8194	2	77	9	N	70		397
03	26722 X	8591	-0-	-18131	-0-	8474	2	117	9	N	106	181 1	322
04	25860 X	7750	-0-	-18110	-0-	7638	2	112	9	N	102	180 1	244
KEBO OIL & GAS, INC.													
BIG EASY													
WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868													
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	872	2	26	9	N	24	177 1	117
12	1147 N	963	-0-	-184	-0-	955	2	8	9	N	7		124
01	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-		124
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-		124
03	961 N	954	-0-	-7	-0-	940	2	14	9	N	13		137
04	1020 N	754	-0-	-266	-0-	754	2			N	-0-		137
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.													
SCHORLEMMER													
WELL #: 2 RRCID -> 173271 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10689 - 11344													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.													
HEINRICH HEIRS													
WELL #: 1 RRCID -> 187703 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT		27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT		27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT		27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT		27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT		27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT		27

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND)										95848 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
MILAGRO EXPLORATION, LLC										566789					
SIMMONS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 220875	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 15735	PERF. 11250 - 11324	
M	O	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
11		1650 X	1591	-0-	-59	-0-	565	1	1005	2	N	19			171
12		1705 X	1643	-0-	-62	-0-	21	9	1056	2	N	12			183
01		1674 X	1406	-0-	-268	-0-	574	1	867	2	N	-0-			183
02		1512 X	1378	-0-	-134	-0-	13	9	854	2	N	-0-			183
03		1643 X	1314	-0-	-329	-0-	539	1	761	2	N	-0-			183
*04		1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	524	1	1104	2	N	-0-			183
							553	1							
							608	1							

WEESATCHE, NE. (SHIRLEY MCSAND)										95848 388	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.										144535					
BILLO UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 161437	COMPL. DATE 12/06/1996	TOTAL DEPTH 5212	PERF. 4918 - 4930	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX)										95848 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.										147715					
MELINDA										WELL #: 1	RRCID -> 190826	COMPL. DATE 06/09/2002	TOTAL DEPTH 9910	PERF. 8940 - 8943	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HURD ENTERPRISES, LTD.										419886					
LUKER										WELL #: 3-C	RRCID -> 186395	COMPL. DATE 06/22/2001	TOTAL DEPTH 11088	PERF. 9528 - 9573	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LUKER										WELL #: 2-C	RRCID -> 186421	COMPL. DATE 03/24/2001	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9384 - 9398	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030)				95848 666	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
ACOCK OPERATING LIMITED				003596													
DAVIS				WELL #:	2	RRCID -> 168353				COMPL. DATE 04/10/1998				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535													
BREEDEN				WELL #:	1-U	RRCID -> 164552				COMPL. DATE 06/12/1999				TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
KEBO OIL & GAS, INC.				453170													
ABRAMEIT				WELL #:	1	RRCID -> 174876				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944			
11	18420	X	17869	-0-	-551	-0-	17680	2	189 9	N	172	174 1			127		
12	19034	X	18494	-0-	-540	-0-	18322	2	172 9	N	156	176 1			107		
01	19034	X	18264	-0-	-770	-0-	18042	2	222 9	N	202	180 1			129		
02	16856	X	16734	-0-	-122	-0-	16549	2	185 9	N	168	176 1			121		
03	18507	X	17794	-0-	-713	-0-	17583	2	211 9	N	192	176 1			137		
04	17910	X	17088	-0-	-822	-0-	16794	2	294 9	N	267	180 1			224		
TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329													
GRUETZMACHER				WELL #:	1	RRCID -> 203068				COMPL. DATE 07/01/2004				TOTAL DEPTH 11609 PERF.10105 - 10112			
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	210 1	195 2	Y		1				44		
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	217 1	294 2	Y		-0-				44		
01	403	N	130	-0-	-273	-0-	22 1	105 2	Y		3				47		
							3 9										
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	26 1	277 2	Y		-0-				47		
							710 5										
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	196 1	241 2	Y		-0-				47		
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	23 1	152 2	Y		1				48		
							1 9										
WEESATCHE, SOUTH (FRIO 1200)				95850 110	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: GOLIAD				
COASTLINE EXPLORATION, INC.				161945													
ALBRECHT, EMMETT				WELL #:	1	RRCID -> 202588				COMPL. DATE 01/05/2004				TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1207 - 1214			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013 - P&A 02-01-2013																	
PITTMAN				WELL #:	1	RRCID -> 209888				COMPL. DATE 02/13/2005				TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1222 - 1227			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 2600)				95850 128	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
JONES, L. E. OPERATING, INC.				443122							
SHOLARS				WELL #: 1	RRCID -> 189972	COMPL. DATE 02/04/2002	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 2180	-	2186	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MODERN EXPLORATION, INC.				573226							
WENDEL-SHALLOW				WELL #: 1	RRCID -> 205568	COMPL. DATE 06/24/2004	TOTAL DEPTH 2463	PERF. 2163	-	2169	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 2900)				95850 224	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.				604295							
TOLBERT UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 163142	COMPL. DATE 05/23/1997	TOTAL DEPTH 3272	PERF. 2883	-	2892	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 3000)				95850 256	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
NORRELL, C. L.				WELL #: 1D	RRCID -> 193836	COMPL. DATE 07/24/2000	TOTAL DEPTH 9265	PERF. 3170	-	3180	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, SOUTH (LULING)				95850 288	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
RODEL OIL & GAS COMPANY				723575							
DOHMANN GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 126748	COMPL. DATE 01/05/1988	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8121	-	8131	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX)			95850 392		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057										
PREWITT, DONALD F. ET. UX.			WELL #:	1	RRCID -> 150036	COMPL. DATE 04/08/1994	TOTAL DEPTH 14800	PERF.12345 - 12420					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
11	1234 R	1234 -0-	-0-	-0-	1209 2	25 9	N	23					
12	1263 R	1263 -0-	-0-	-0-	1224 2	39 9	N	35					
01	1209 #	1072 -0-	-137	-0-	1048 2	24 9	N	22					
02	1148 #	993 -0-	-155	-0-	947 2	46 9	N	42					
03	1271 #	1149 -0-	-122	-0-	1140 2	9 9	N	8	177 1				
04	1230 #	NO RPT -0-	-1230	-0-					NO RPT				
WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150)			95850 408		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
MIDSTATES CORPORATION			566101										
PITTMAN			WELL #:	1A	RRCID -> 135289	COMPL. DATE 08/17/1989	TOTAL DEPTH 9132	PERF. 9055 - 9063					
11	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
12	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
01	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
02	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
03	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
04	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000)			95850 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
BRITANCO, L.L.C.			093620										
HEARD			WELL #:	1	RRCID -> 114897	COMPL. DATE 12/15/1984	TOTAL DEPTH 14649	PERF. 5071 - 5092					
11	1337 N	1337 -0-	-0-	-0-	1337 2			N	-0-				
12	1321 N	1321 -0-	-0-	-0-	1321 2			N	-0-				
01	1271 N	1062 -0-	-209	-0-	1062 2			N	-0-				
02	1260 N	820 -0-	-440	-0-	820 2			N	-0-				
03	1333 N	1107 -0-	-226	-0-	1107 2			N	-0-				
*04	1050 N	1050 -0-	-0-	-0-	1050 2			N	-0-				
WEESATCHE, SOUTH (2100)			95850 736		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.			604295										
DOHMANN, A. C.			WELL #:	1	RRCID -> 176356	COMPL. DATE 01/24/2000	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 2169 - 2172					
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
WEESATCHE, SOUTH (2200)			95850 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
REH ENERGY, INC.			699360										
PANTEL GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 198787	COMPL. DATE 08/15/2003	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2124 - 2127					
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
12	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
SUPERIOR OIL & GAS INVT, L.L.C.			830325										
FROMME, A A			WELL #:	2	RRCID -> 160514	COMPL. DATE 09/19/1996	TOTAL DEPTH 5183	PERF. 2311 - 2313					
11	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
12	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
01	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
02	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
03	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
04	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300)													95852 500			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD								
ACOCK OPERATING LIMITED													003596																	
ARNECKE													WELL #:			1			RRCID -> 184379			COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 5500			PERF. 5275 - 5280		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE											
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
WOODLANDS OIL AND GAS INC.													938285																	
DOHMANN "A"													WELL #:			4			RRCID -> 234520			COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 5515			PERF. 5064 - 5066		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750)													95852 750			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD								
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION													269066																	
ARNECKE													WELL #:			1			RRCID -> 201408			COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 5500			PERF. 4862 - 4924		
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	72	9	N	65	108	1				32												
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	15	1	69	9	N	63	87	1				8												
*08	62	N	48	-0-	-14	-0-	15	1	33	9	N	30						38												
*09	120	N	72	-0-	-48	-0-	15	1	57	9	N	52	80	1				10												
*10	124	N	72	-0-	-52	-0-	15	1	57	9	N	52						62												
*11	60	N	58	-0-	-2	-0-	15	1	43	9	N	39	88	1				13												
*12	93	N	25	-0-	-68	-0-	15	1	10	9	N	9						22												
*01	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	1			N	-0-						22												
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-						22												
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-						22												
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-						22												
WEESATCHE, WEST (COOK MT.)													95853 041			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD								
COASTLINE EXPLORATION, INC.													161945																	
WEISE, BRUCE													WELL #:			1			RRCID -> 212488			COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 5300			PERF. 4642 - 4652		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109												
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109												
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109												
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109												
NELSON, JAMES L.													604295																	
E. HENKE													WELL #:			1			RRCID -> 242488			COMPL. DATE 09/15/2008			TOTAL DEPTH 5412			PERF. 5093 - 5098		
11	390	X	315	-0-	-75	-0-	150	1	165	9	N	150	141	1				32												
12	403	X	315	-0-	-88	-0-	150	1	165	9	N	150						182												
01	403	X	315	-0-	-88	-0-	150	1	165	9	N	150	321	1				11												
02	315	X	315	-0-	-0-	-0-	150	1	165	9	N	150	144	1				17												
03	341	X	315	-0-	-26	-0-	150	1	165	9	N	150	143	1				24												
04	330	X	315	-0-	-15	-0-	150	1	165	9	N	150	148	1				26												

WEESATCHE, WEST (COOK MT.)		//CONT.//		95853 041	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
WEISE				WELL #:	2	RRCID -> 196686	COMPL. DATE 04/23/2003	TOTAL DEPTH 5011	PERF. 4628	-	4668	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4470 X	3387	-0-	-1083	-0-	3037	2	350	9	N	318	253
12	4247 X	3322	-0-	-925	-0-	2909	2	413	9	N	375	277
01	4154 X	2740	-0-	-1414	-0-	2308	2	432	9	N	393	152
02	3444 X	2827	-0-	-617	-0-	2455	2	372	9	N	338	326
03	3813 X	2959	-0-	-854	-0-	2541	2	418	9	N	380	185
04	3390 X	2699	-0-	-691	-0-	2323	2	376	9	N	342	197

WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880)				95853 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
NORRELL				WELL #:	2	RRCID -> 106627	COMPL. DATE 05/07/1983	TOTAL DEPTH 10961	PERF.10790	-	10830	
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-	37
12	713 N	641	-0-	-72	-0-	641	2			N	-0-	37
01	868 N	648	-0-	-220	-0-	648	2			N	-0-	37
02	616 N	512	-0-	-104	-0-	512	2			N	-0-	37
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-	37
*04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-	37

THOMAS, ANNE				WELL #:	4	RRCID -> 108593	COMPL. DATE 12/01/1983	TOTAL DEPTH 11025	PERF.10812	-	10828	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329								
SMITH, JACK				WELL #:	1	RRCID -> 105753	COMPL. DATE 05/18/1983	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10750	-	10792	
11	11730 X	9864	-0-	-1866	-0-	570	1	9219	2	Y	68	46
12	10354 X	9893	-0-	-461	-0-	930	1	8895	2	Y	62	108
01	10451 X	10451	-0-	-0-	-0-	1774	1	8603	2	Y	67	46
02	9324 X	8817	-0-	-507	-0-	757	1	7985	2	Y	68	114
03	10323 X	8887	-0-	-1436	-0-	840	1	7984	2	Y	57	54
*04	10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	1396	1	9086	2	Y	69	64

WEESATCHE, W. (J SAND)				95853 190	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD			
TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329								
WEISE, ANNIE				WELL #:	1	RRCID -> 210500	COMPL. DATE 07/09/2005	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9921	-	9935	
11	2460 #	2269	-0-	-191	-0-	110	1	2130	2	Y	26	99
12	2387 #	2205	-0-	-182	-0-	29	9	2087	2	Y	23	122
01	2786 R	2786	-0-	-0-	-0-	471	1	2280	2	Y	32	101
02	2128 #	2094	-0-	-34	-0-	179	1	1887	2	Y	25	126
03	2371 R	2371	-0-	-0-	-0-	140	1	2199	2	Y	29	155
*04	2236 R	2236	-0-	-0-	-0-	295	1	1921	2	Y	18	51

WEESATCHE, W. (JACKSON SD.)				95853 205	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD						
TRISTAR EXPLORATION, INC				871101												
SMITH, JACK				WELL #: 3	RRCID -> 188971	COMPL. DATE 02/25/2002	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3839	-	3845						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WEESATCHE, WEST (LULING)				95853 246	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD						
NELSON, JAMES L.				604295												
IDEUS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 161801	COMPL. DATE 09/12/1996	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 7687	-	7692						
11	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	1				N	-0-				99
12	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	1				N	-0-				99
01	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	1				N	-0-				99
02	112 #	102	-0-	-10	-0-	102	1				N	-0-				99
03	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	1				N	-0-				99
04	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	1				N	-0-				99
WEESATCHE, WEST (MELROSE)				95853 415	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD						
JETCO EXPLORATION, INC.				432187												
METZ				WELL #: 1	RRCID -> 113787	COMPL. DATE 09/05/1984	TOTAL DEPTH 8119	PERF. 7829	-	7835						
11	450 N	355	-0-	-95	-0-	355	2				N	-0-				62
12	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	2				N	-0-				62
01	372 N	279	-0-	-93	-0-	279	2				N	-0-				62
02	336 N	231	-0-	-105	-0-	231	2				N	-0-				62
03	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2				N	-0-				62
04	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2				N	-0-				62
WEESATCHE, WEST (SLICK)				95853 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
NADSOILCO LLC				598945												
ALBRECHT				WELL #: 1	RRCID -> 197431	COMPL. DATE 07/22/2003	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 7750	-	7756						
11	450 X	449	-0-	-1	-0-	441	2	8	9	N		7				54
12	465 X	452	-0-	-13	-0-	445	2	7	9	N		6				60
01	465 X	464	-0-	-1	-0-	453	2	11	9	N		10				70
02	470 X	470	-0-	-0-	-0-	461	2	9	9	N		8				78
03	506 X	506	-0-	-0-	-0-	502	2	4	9	N		4				82
*04	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N		-0-				82
WEESATCHE, WEST (WILCOX 8100)				95853 738	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD						
LAGUNA OIL & GAS CORP.				482320												
KARNEI UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 109695	COMPL. DATE 11/28/1988	TOTAL DEPTH 8115	PERF. 5124	-	5127						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, WEST (WILCOX 10550)		95853 805	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
WOFFORD, C. J.		935452						
CHILTON-KELLY		WELL #: 1	RRCID -> 111348		COMPL. DATE 02/05/1984		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10530 - 10630	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	450 N	405	-0-	-45	-0-	405 2	N	-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-
01	496 N	410	-0-	-86	-0-	410 2	N	-0-
02	392 N	357	-0-	-35	-0-	357 2	N	-0-
03	465 N	395	-0-	-70	-0-	395 2	N	-0-
*04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-
WEESATCHE, WEST (YEGUA)		95853 820	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
LAGUNA OIL & GAS CORP.		482320						
KARNEI, WM.		WELL #: 1	RRCID -> 185246		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4701 - 4731	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
WEESATCHE, WEST (10,400)		95853 926	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329						
GRUETZMACHER		WELL #: 2	RRCID -> 170642		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 14804 PERF.10400 - 10405	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	58
WEESATCHE, WEST (10700)		95853 950	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
KEBO OIL & GAS, INC.		453170						
THOMAS, ANNE		WELL #: 5	RRCID -> 113191		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749	
11	480 #	355	-0-	-125	-0-	355 2	N	-0-
12	496 #	358	-0-	-138	-0-	358 2	N	-0-
01	434 #	309	-0-	-125	-0-	309 2	N	-0-
02	392 #	267	-0-	-125	-0-	267 2	N	-0-
03	434 #	376	-0-	-58	-0-	376 2	N	-0-
*04	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-
WELDER RANCH		96110 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924						
VAQUERO "A"		WELL #: A 2	RRCID -> 252483		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12026 - 12090	
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2	N	27
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	110 2	N	27
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	59 1	N	27
02	112 N	6	-0-	-106	-0-	6 2	N	27
03	124 N	3	-0-	-121	-0-	3 2	N	27
04	330 N	37	-0-	-293	-0-	4 1	N	27

WELDER RANCH (FRIO 3550)				96110 357	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336												
KYLE				WELL #:	1	RRCID -> 261776		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 3596 - 3598				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7260 #	5919	-0-	-1341	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
12	7316 #	5773	-0-	-1543	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
01	6324 #	5973	-0-	-351	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
02	5712 #	4248	-0-	-1464	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
03	6107 #	5548	-0-	-559	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
04	5910 #	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER RANCH (2400)				96110 418	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352									
MC CAN				WELL #: D 2	RRCID -> 259891	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	2456	-	2460
11	4020 #	3243	-0-	-777	-0-	407	1	2836	2	N	-0-		-0-
12	4433 #	2465	-0-	-1968	-0-	368	1	2097	2	N	-0-		-0-
01	4433 #	611	-0-	-3822	-0-	122	1	489	2	N	-0-		-0-
02	4004 #	-0-	-0-	-4004	-0-					N	-0-		-0-
03	3813 #	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-		-0-
04	3240 #	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-		-0-

WELDER RANCH (2950)				96110 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
CAMOILL, INC.				127449						
SMAJSSTRLA UNIT				WELL #:	1R	RRCID -> 151159	COMPL. DATE 06/09/1994	TOTAL DEPTH	6104	PERF. 2620 - 2630
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELDER RANCH (5300)				96110 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
CARTER E&P, LLC				136815									
WELDER, PATRICK H.				WELL #:	5	RRCID -> 265973	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 5330 -	5384	
11	9360	8742	-0-	-618	-0-	8665	2	77 9	Y	70	51 1		44
12	9672	8887	-0-	-785	-0-	8813	2	74 9	Y	67	80 1		31
01	9672	8087	-0-	-1585	-0-	8023	2	64 9	Y	58	78 1		11
02	8736	7317	-0-	-1419	-0-	7250	2	67 9	Y	61	58 1		14
03	9021 #	7865	-0-	-1156	-0-	7795	2	70 9	Y	64	60 1		18
04	8730 #	7438	-0-	-1292	-0-	7381	2	57 9	Y	52	55 1		12

RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336					
KYLE				WELL #:	1	RRCID -> 257860	COMPL. DATE 09/14/2010	TOTAL DEPTH 5910	PERF. 5300 - 5304
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2011 - W/O TO 261776 05/03/11

WELDER RANCH (5670)				96110 639	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA				
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797										
MCCAN				WELL #:	5B	RRCID -> 168792	COMPL. DATE 06/29/1997	TOTAL DEPTH	5620	PERF. 5584 -	5620			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352										
MCCAN, C. K., JR. ET AL "D"				WELL #:	1	RRCID -> 168222	COMPL. DATE 08/16/1997	TOTAL DEPTH	5653	PERF. 5625 -	5653			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2012 - WELL PLUGGED 12/18/12														
WELDER RANCH (5700)				96110 710	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: VICTORIA				
WELDER, JOHN J., ETAL				907300										
WELDER, J. J., -B-				WELL #:	1	RRCID -> 004680	COMPL. DATE 02/28/1946	TOTAL DEPTH	5741	PERF. 5690 -	5710			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WELDER RANCH, S. (FRIO 3840)				96116 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: VICTORIA				
PERFORMANCE DYNAMICS CORP.				653450										
WELDER-CLIBURN				WELL #:	3 T	RRCID -> 060953	COMPL. DATE 01/21/1975	TOTAL DEPTH	6065	PERF. N/A				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WESER (RECKLAW 7560)				96422 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.				604295										
RAU				WELL #:	1	RRCID -> 139306	COMPL. DATE 08/10/1991	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 7504 -	7530			
11	1050	N	863	-0-	-187	-0-	852 2	11 9	N	10				131
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1113 2	11 9	N	10	123 1			18
01	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1064 2	11 9	N	10				28
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	876 2	11 9	N	10				38
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1367 2	11 9	N	10				48
*04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1134 2	11 9	N	10				58
U1 RANCH OIL				880291										
LUKER, B. J.				WELL #:	1	RRCID -> 177976	COMPL. DATE 04/14/2000	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7600 -	7640			
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	956 2	6 9	N	5				86
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	454 2	4 9	N	4				90
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	428 2	6 9	N	5				95
02	896	N	662	-0-	-234	-0-	651 2	11 9	N	10				105
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	670 2	17 9	N	15				120
*04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	743 2	15 9	N	14				134

WESER (RECKLAW 7560)		//CONT.//		96422 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
324 OIL & GAS, LTD.				953588					
ALBRECHT, W. D.		WELL #:		1	RRCID -> 162508	COMPL. DATE 08/08/1995	TOTAL DEPTH 12412	PERF. 7602 - 7632	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WESER (RECKLAW 7600)				96422 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.				008511					
WEBB, OLLIE -A-		WELL #:		3	RRCID -> 035035	COMPL. DATE 11/11/1964	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 7587 - 7624	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
WESSENDORF (LULING)				96478 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES	
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835					
WESSENDORF		WELL #:		3	RRCID -> 195868	COMPL. DATE 05/16/2003	TOTAL DEPTH 6395	PERF. 6189 - 6194	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2012 - P&A 12-13-2012									
WESSENDORF		WELL #:		1-T	RRCID -> 195876	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 6207 - 6213	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2012 - WELL PLUGGED 12/28/12									
WESSENDORF		WELL #:		2	RRCID -> 195877	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 3350 - 3450	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
WESSENDORF		WELL #:		5	RRCID -> 199102	COMPL. DATE 10/04/2003	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6192 - 6195	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
WESSENDORF		WELL #:		4 L	RRCID -> 199104	COMPL. DATE 09/12/2003	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6191 - 6194	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (ARMSTRONG)			96545 013		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
WEST RANCH A			WELL #:	446	RRCID ->	099700	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	5677	-	5682		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH 'A'			WELL #:	384	RRCID ->	145258	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	5570	-	5586		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH 'A'			WELL #:	288	RRCID ->	147983	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	6488	PERF.	5616	-	5619
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH "A"			WELL #:	351	RRCID ->	250218	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	5619	-	6008		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH (BENNVIEW)			96545 026		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
PHERE OPERATING INC			661598													
DRUMMOND, J.H.			WELL #:	1D	RRCID ->	127920	COMPL. DATE	07/16/1988	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	5458	-	5464		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH (BENNVIEW, NE.)			96545 065		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
VANDERBILT STATE			WELL #:	28	RRCID ->	184249	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	5442	-	5448		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (DISCORBIS)				96545 169	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
WEST RANCH "A"				WELL #: 390	RRCID -> 141106	COMPL. DATE 02/29/1992	TOTAL DEPTH 5852	PERF. 4601 - 4606								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH "A"				WELL #: 520	RRCID -> 146173	COMPL. DATE 08/16/1994	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 4530 - 4538								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH "A"				WELL #: 175	RRCID -> 158870	COMPL. DATE 04/30/1996	TOTAL DEPTH 5108	PERF. 4432 - 4438								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH "A"				WELL #: 531	RRCID -> 160719	COMPL. DATE 10/17/1996	TOTAL DEPTH 5143	PERF. 4613 - 4616								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH "A"				WELL #: 279	RRCID -> 245393	COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL DEPTH 6277	PERF. 4546 - 4562								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH (DIXON SAND)				96545 182	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
WEST RANCH "A"				WELL #: 448	RRCID -> 109256	COMPL. DATE 12/29/1983	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5432 - 5438								
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH (FRIO 383)				96545 208		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
CONS ASSET MGMT SVCS E&P OP, LLC				172570										
TURNER, E. A. "D"				WELL #:	3	RRCID ->	172144	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6108 - 6110		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
VANDERBILT STATE -B-				WELL #:	10	RRCID ->	254348	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6054 - 6060		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WEST RANCH (FRIO 449)				96545 221		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WEST RANCH "A"				WELL #:	447	RRCID ->	097778	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	5867	PERF. 3860 - 3869		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WEST RANCH (MARGINULINA 5000)				96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WEST RANCH -A-				WELL #:	257 U	RRCID ->	043037	COMPL. DATE	11/28/1967	TOTAL DEPTH	5100	PERF. N/A		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-				WELL #:	16	RRCID ->	051199	COMPL. DATE	09/04/1971	TOTAL DEPTH	5552	PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-				WELL #:	44	RRCID ->	087621	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	5562	PERF. 5029 - 5096		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
WEST RANCH "A" WELL #: 499 RRCID -> 108139 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEST RANCH A WELL #: 483 RRCID -> 109076 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 180 RRCID -> 110403 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4964 - 5040													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEST RANCH "A" WELL #: 215 RRCID -> 133734 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEST RANCH "A" WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054													
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WEST RANCH "A" WELL #: 386 U RRCID -> 136096 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5038 - 5052													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEST RANCH "A" WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4976 - 5047													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
WEST RANCH "A" WELL #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WEST RANCH "A" WELL #: 486 RRCID -> 142732 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4962 - 4968												
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WEST RANCH 'A' WELL #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WEST RANCH "A" WELL #: 391 RRCID -> 206745 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4968 - 5036												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH "A" WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
WEST RANCH "A" WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4953 - 5050												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 484 RRCID -> 207955 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4982 - 5056												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
WEST RANCH -A- WELL #: 403										RRCID -> 212276		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 6499		PERF. 4944 - 5010	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH "A" WELL #: 35										RRCID -> 212289		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 4958 - 5001	
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	1091	1214	1			317	
12	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	1086	1038	1			365	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1094	1083	1			376	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	975	996	1			355	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1066	1024	1			397	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1008	1004	1			401	
WEST RANCH "A" WELL #: 342										RRCID -> 212779		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 6547		PERF. 4978 - 5035	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH -A- WELL #: 376										RRCID -> 214060		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 4978 - 5058	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH -A- WELL #: 541										RRCID -> 214344		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5124 - 5217	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH -A- WELL #: 517										RRCID -> 214357		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 4967 - 5006	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH -A- WELL #: 377										RRCID -> 214446		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 4955 - 5046	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)										//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310		WELL #: 362		RRCID -> 214457		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 6355		PERF. 5021 - 5092	
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM BALANCE			
								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			

WEST RANCH -A-										WELL #: 47		RRCID -> 214458		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 5138		PERF. 4993 - 5090			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			

WEST RANCH -A-										WELL #: 364		RRCID -> 214462		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 6355		PERF. 4966 - 5054			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			

WEST RANCH -A-										WELL #: 430		RRCID -> 214463		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 5857		PERF. 4972 - 5062			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			

WEST RANCH -A-										WELL #: 494		RRCID -> 214470		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 6468		PERF. 4957 - 5050			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			

WEST RANCH -A-										WELL #: 360		RRCID -> 220113		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 4963 - 5055			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			

WEST RANCH -A-										WELL #: 363		RRCID -> 229486		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4996 - 5052			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.//		96545 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:		493	RRCID ->	230655	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 4956 - 5050
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		433	RRCID ->	230810	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4987 - 5059
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH 'A'		WELL #:		378	RRCID ->	235328	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	6303	PERF. 4950 - 4958
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		540 H	RRCID ->	250900	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 5030 - 5188
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		330	RRCID ->	254815	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 5038 - 5048
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
WEST RANCH (MENEFFEE 5500)				96545 416	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WEST RANCH 'A'		WELL #:		372	RRCID ->	232871	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	6314	PERF. 5526 - 5529
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH (MITCHELL)				96545 481	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
VANDERBILT STATE				WELL #: 2	RRCID -> 061563	COMPL. DATE 01/07/2010	TOTAL DEPTH 5838	PERF. 5632	-	5692							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH (MUSQUEZ)				96545 507	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
WEST RANCH "A"				WELL #: 404	RRCID -> 137602	COMPL. DATE 11/29/1990	TOTAL DEPTH 6302	PERF. 6033	-	6039							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH 'A'				WELL #: 336	RRCID -> 159362	COMPL. DATE 06/07/1996	TOTAL DEPTH 6553	PERF. 5995	-	6000							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH (NOBLE)				96545 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT2				WELL #: 1	RRCID -> 079660	COMPL. DATE 11/28/1984	TOTAL DEPTH 9339	PERF. 3515	-	3520							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-				WELL #: 116	RRCID -> 085921	COMPL. DATE 12/18/1979	TOTAL DEPTH 5763	PERF. 3494	-	3500							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH "A"				WELL #: 103	RRCID -> 142731	COMPL. DATE 08/20/1992	TOTAL DEPTH 5759	PERF. 3514	-	3571							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (NOBLE)			//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
WEST RANCH 'A'			WELL #:		72	RRCID ->	144535	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	5593	PERF. 3446 -	3461			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH "A"			WELL #:		501	RRCID ->	145768	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 3404 -	3428			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH 'A'			WELL #:		76	RRCID ->	147676	COMPL. DATE	09/24/1993	TOTAL DEPTH	5597	PERF. 3443 -	3450			
11	2760 X	2265	-0-	-495	-0-	2265	1			N	-0-					-0-
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
02	2128 X	-0-	-0-	-2128	-0-					N	-0-					-0-
03	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1			WELL #:		15	RRCID ->	148606	COMPL. DATE	08/30/1995	TOTAL DEPTH	6377	PERF. 5707 -	5712			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH 'A'			WELL #:		510	RRCID ->	149063	COMPL. DATE	08/12/1993	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 3442 -	3450			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH 'A'			WELL #:		415	RRCID ->	150476	COMPL. DATE	06/23/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH 'A'			WELL #:		109	RRCID ->	151651	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	5126	PERF. 3426 -	3444			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH 'A'		WELL #:		115	RRCID -> 155493		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 5104		PERF. 3526 - 3531	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #:		3	RRCID -> 155600		COMPL. DATE 01/15/1995		TOTAL DEPTH 10516		PERF. 5742 - 5755	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH STATE O & G UNIT #1		WELL #:		5	RRCID -> 155621		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 3788 - 3793	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #:		2	RRCID -> 156826		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 8454		PERF. 4561 - 4620	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		174	RRCID -> 158871		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 6176		PERF. 3427 - 3451	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		429	RRCID -> 158914		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 5853		PERF. 3420 - 3427	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (TONEY)				96545 585	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WEST RANCH -A-				WELL #: 54	RRCID -> 059309	COMPL. DATE 08/07/1974	TOTAL DEPTH 5535	PERF. 5458	-	5476
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WEST RANCH "A"				WELL #: 9	RRCID -> 103565	COMPL. DATE 12/28/1982	TOTAL DEPTH 6233	PERF. 5480	-	5486
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WEST RANCH 'A'				WELL #: 522	RRCID -> 146234	COMPL. DATE 06/28/1993	TOTAL DEPTH 8494	PERF. 5437	-	5441
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TONEY, M. H., MRS.				WELL #: 82 D	RRCID -> 253229	COMPL. DATE 07/29/1988	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 5436	-	5463
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH (VANDERBILT SAND)				96545 637	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WEST RANCH "A"				WELL #: 32	RRCID -> 139746	COMPL. DATE 11/13/1992	TOTAL DEPTH 6610	PERF. 6306	-	6309
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WEST RANCH (WARD)				96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
CONS ASSET MGMT SVCS E&P OP, LLC				172570						
BENNETT, J. M. "R"				WELL #: 2	RRCID -> 205829	COMPL. DATE 07/12/2004	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 5430	-	5746
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED		49B	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
TONEY, M. H.		WELL #:		77 D	RRCID -> 069560		COMPL. DATE 12/19/1976	TOTAL DEPTH 6433	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		305	RRCID -> 109255		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6504	PERF. 5685 - 5692	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		155	RRCID -> 111110		COMPL. DATE 12/29/1986	TOTAL DEPTH 5833	PERF. 5145 - 5153		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		375 L	RRCID -> 114005		COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5650 - 5694		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		36	RRCID -> 114055		COMPL. DATE 11/03/1986	TOTAL DEPTH 6254	PERF. 6101 - 6116		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		278	RRCID -> 114885		COMPL. DATE 01/24/1985	TOTAL DEPTH 5785	PERF. 5674 - 5678		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		389	RRCID -> 121517		COMPL. DATE 10/01/1987	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5684 - 5689		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH (WARD)			//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED		49B	CNTY: JACKSON											
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
WEST RANCH "A"			WELL #:		519	RRCID ->	156873	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	8601	PERF. 5666 - 5700								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

WEST RANCH A			WELL #:		361	RRCID ->	167480	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5679 - 5685								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH -A-			WELL #:		287	RRCID ->	184360	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	6299	PERF. 5641 - 5646								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

WEST RANCH -A-			WELL #:		347	RRCID ->	184564	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	6556	PERF. 5628 - 5638								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

WEST RANCH -A-			WELL #:		336	RRCID ->	184570	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	6553	PERF. 5628 - 5638								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

WEST RANCH -A-			WELL #:		495	RRCID ->	184632	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 5646 - 5656								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

WEST RANCH -A-			WELL #:		472	RRCID ->	190308	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5744 - 5748								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED		49B	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH A		WELL #:		349	RRCID ->	190446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7529	PERF. 5616 - 5626
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		13	RRCID ->	194705	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5673 - 5688
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		368	RRCID ->	194726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6313	PERF. 5648 - 5679
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		523	RRCID ->	199049	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	8555	PERF. 5666 - 5690
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		162	RRCID ->	199966	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6312 - 6316
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		302	RRCID ->	200209	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	6840	PERF. 5699 - 5732
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		485	RRCID ->	200526	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	6231	PERF. 5638 - 5648
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.// 96545 663		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEST RANCH "A"		WELL #: 394		RRCID -> 200547		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 5854		PERF. 5641 - 5671	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28	10
12	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	10
01	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	8
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	8
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	9
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	10
WEST RANCH "A"		WELL #: 383		RRCID -> 200548		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 6302		PERF. 5632 - 5668	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 172		RRCID -> 200575		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5682 - 5708	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 202		RRCID -> 200756		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 5742 - 5774	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 453		RRCID -> 200820		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 5865		PERF. 5666 - 5696	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 165		RRCID -> 200825		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5700 - 5744	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 140		RRCID -> 200838		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 5801		PERF. 5724 - 5756	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED		49B	CNTY: JACKSON										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
WEST RANCH -A-		WELL #:		213	RRCID ->	200908	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	5740	PERF. 5616 - 5650							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		334	RRCID ->	200909	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	6555	PERF. 5660 - 5690							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		145	RRCID ->	200921	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	5777	PERF. 5722 - 5750							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		225	RRCID ->	202825	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	6501	PERF. 5670 - 5690							
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		413	RRCID ->	203538	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 5685 - 5720							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		42	RRCID ->	203552	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5695 - 5730							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		29	RRCID ->	205337	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 5696 - 5730							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (WARD)			//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON										
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
WEST RANCH -A-			WELL #:		502	RRCID ->	205519	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5670 - 5720								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

WEST RANCH -A-			WELL #:		212	RRCID ->	205852	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	5781	PERF. 5738 - 5756								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

WEST RANCH "A"			WELL #:		504	RRCID ->	206736	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5666 - 5708								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

WEST RANCH -A-			WELL #:		136	RRCID ->	206871	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5734 - 5764								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

VANDERBILT STATE -B-			WELL #:		7	RRCID ->	207291	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5792	PERF. 5730 - 5760								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

WEST RANCH "A"			WELL #:		460	RRCID ->	209721	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	6311	PERF. 5701 - 5730								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

WEST RANCH -A-			WELL #:		328	RRCID ->	212261	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5722 - 5740								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

WEST RANCH (WARD)			//CONT.//			96545 663	ASSOCIATED			49B			CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
WEST RANCH "A"			WELL #:			399	RRCID ->	221410	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	6201	PERF. 5639 -	5674						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #:			137	RRCID ->	228980	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5705 -	5738						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	203							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	203							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	203							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	203							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	203							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	203							N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #:			171	RRCID ->	228982	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5727 -	5775						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #:			333	RRCID ->	228988	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	6563	PERF. 5668 -	5674						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TONEY, M. H. MRS.			WELL #:			73	RRCID ->	233537	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	7330	PERF. 5680 -	5712						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PHERE OPERATING INC			661598																	
DRUMMOND			WELL #:			6	RRCID ->	102146	COMPL. DATE	05/31/1967	TOTAL DEPTH	5776	PERF. 5762 -	5772						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH (41-A)			96545 689	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
WEST RANCH 'A'			WELL #: 26	RRCID -> 232763	COMPL. DATE 11/02/2007	TOTAL DEPTH 6346	PERF. 5786 - 5792	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
WEST RANCH (3470)			96545 754	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
TONEY, MRS. M. H.			WELL #: 20	RRCID -> 100627	COMPL. DATE 03/03/1982	TOTAL DEPTH 5746	PERF. 3444 - 3456	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983	N	NO RPT	-0-
WEST RANCH (3800)			96545 806	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
WEST RANCH "A"			WELL #: 357	RRCID -> 120538	COMPL. DATE 02/20/1986	TOTAL DEPTH 5861	PERF. 3767 - 3782	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WEST RANCH "A"			WELL #: 344	RRCID -> 135480	COMPL. DATE 10/09/1990	TOTAL DEPTH 6519	PERF. 3814 - 3833	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WEST RANCH "A"			WELL #: 112	RRCID -> 137599	COMPL. DATE 07/31/1990	TOTAL DEPTH 5757	PERF. 3782 - 3802	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TONEY, M. H.			WELL #: 36D	RRCID -> 237557	COMPL. DATE 08/13/2008	TOTAL DEPTH 6190	PERF. 3830 - 3900	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WEST RANCH (5000)				96545 819	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON			
ETABA OPERATING COMPANY				254876									
DRUMMOND, J.H.				WELL #:	1E	RRCID ->	128671	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	5614	PERF.	4997 - 5002
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	M	PROD	AMT	CODE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH, S. (FRIO 7200)				96549 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1				WELL #:	18	RRCID ->	262922	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	8059	PERF.	7512 - 7524
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)				96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON			
AMBASSADOR PETROLEUM, INC.				016881									
NAVIDAD RIVER UNIT				WELL #:	2R	RRCID ->	234220	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6516 - 6520
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-		-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-		-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-		-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-		-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-		-0-
04	240 N	140	-0-	-100	-0-	140	1			N	-0-		-0-
GRAVES				WELL #:	6	RRCID ->	234225	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	5777 - 5781
11	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	194	1	5107	2	Y	-0-		-0-
12	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	106	1	3139	2	Y	-0-		-0-
01	4092 X	2332	-0-	-1760	-0-	82	1	2250	2	Y	-0-		-0-
02	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	88	1	2087	2	Y	-0-		-0-
03	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	98	1	2435	2	Y	-0-		-0-
04	3690 X	2053	-0-	-1637	-0-	81	1	1972	2	Y	-0-		-0-
HACKBARTH				WELL #:	2D	RRCID ->	247519	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	6038	PERF.	5620 - 5630
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HACKBARTH-BURES				WELL #:	1	RRCID ->	250766	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	5879 - 5882
11	973 X	973	-0-	-0-	-0-	182	1	791	2	N	-0-		-0-
12	982 X	982	-0-	-0-	-0-	189	1	793	2	N	-0-		-0-
01	1240 X	871	-0-	-369	-0-	195	1	676	2	N	-0-		-0-
02	1120 X	980	-0-	-140	-0-	200	1	780	2	N	-0-		-0-
03	1240 X	1066	-0-	-174	-0-	280	1	786	2	N	-0-		-0-
04	960 X	769	-0-	-191	-0-	246	1	523	2	N	-0-		-0-

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1099

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)				//CONT.//		96611 400		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON			
AMBASSADOR PETROLEUM, INC.				//CONT.//		016881													
NAVIDAD RIVER ET AL				WELL #:		5		RRCID -> 252924		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6303 - 6306					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
ROBBINS				WELL #:		2		RRCID -> 256490		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 9089		PERF. 8649 - 9024					
11	2160 X	1816	-0-	-344	-0-	600	1	150	2	N	969	930	1				236		
						1066	9												
12	2170 X	1736	-0-	-434	-0-	619	1	156	2	N	874	920	1				190		
						961	9												
01	1767 X	1744	-0-	-23	-0-	602	1	149	2	N	903	757	1				336		
						993	9												
02	1708 X	1573	-0-	-135	-0-	514	1	127	2	N	847	937	1				246		
						932	9												
03	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	616	1	157	2	N	1037	1107	1				176		
						1141	9												
*04	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	600	1	150	2	N	1108	937	1				347		
						1219	9												
KOOP				WELL #:		1		RRCID -> 258520		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5716 - 5719					
11	3000 N	5607	-0-	2607	6608	481	1	4423	2	N	639	804	1				154		
						703	9												
12	3100 N	2739	-0-	-361	6247	498	1	1616	2	N	568	361	1				361		
						625	9												
01	8465 X	2218	-0-	-6247	-0-	496	1	1062	2	N	600	787	1				174		
						660	9												
02	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	469	1	666	2	N	592	652	1				114		
						651	9												
03	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	563	1	2107	2	N	629	614	1				129		
						692	9												
*04	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	370	1	1102	2	N	313	354	1				88		
						344	9												
ROBBINS				WELL #:		4		RRCID -> 258723		COMPL. DATE 12/04/2010		TOTAL DEPTH 7447		PERF. 9011 - 9014					
11	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	5257	2	2671	9	N	2428	2190	1				445		
12	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	4860	2	2522	9	N	2293	2398	1				340		
01	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	5532	2	2461	9	N	2237	2215	1				362		
02	6244 X	6031	-0-	-213	-0-	4181	2	1850	9	N	1682	1675	1				369		
03	6913 X	6371	-0-	-542	-0-	4380	2	1991	9	N	1810	1822	1				357		
04	6690 X	6187	-0-	-503	-0-	4222	2	1965	9	N	1786	1841	1				302		
CONTOUR OIL & GAS, LLC				173840															
KALLUS				WELL #:		1		RRCID -> 255284		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 7175		PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						76		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2						78		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						78		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						78		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						78		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						78		

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JACKSON						
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352																
HASDORFF, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 031706 COMPL. DATE 01/16/1966 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5100 - 5150																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731																
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 162254 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564																
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722																
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 196683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154																
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 7 RRCID -> 200918 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6279																
11	3277 X	940	-0-	-2337	-0-	883	1	57	9	Y	52	47	1			26
12	785 X	785	-0-	-0-	-0-	716	1	69	9	Y	63	62	1			27
01	436 X	436	-0-	-0-	-0-	379	1	57	9	Y	52	51	1			28
02	868 N	623	-0-	-245	-0-	566	1	57	9	Y	52	45	1			35
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	930	1	62	9	Y	56	50	1			41
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					41

HASDORFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 203210 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200																
11	59 X	5	-0-	-54	-0-	5	1			Y	-0-	2	1			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			Y	-0-					-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			Y	-0-					-0-
*04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	1			Y	-0-					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352														
WESTHOFF, A. E. WELL #: 9 RRCID -> 203592 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3298 X	978	-0-	-2320	-0-	921	1	57	9	Y	52	47	1	26
12	859 X	859	-0-	-0-	-0-	794	1	65	9	Y	59	59	1	26
01	300 X	300	-0-	-0-	-0-	257	1	43	9	Y	39	42	1	23
02	784 N	146	-0-	-638	-0-	134	1	12	9	Y	11	19	1	15
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	16	17	1	14
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			14
HASDORFF "A" WELL #: 3 RRCID -> 214304 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5600 - 6684														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 214981 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 216081 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6804 - 6807														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WESTHOFF, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HASDORFF "A" WELL #: 5 RRCID -> 225518 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6591 - 6602														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCDOWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 235002 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352							
MCDOWELL "A"		WELL #:		2	RRCID -> 247338	COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL DEPTH 7008	PERF. 5378	-	5384	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6709 2		N	-0-	137	
12	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	6232 2	4 9	N	4	141	
01	9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	9515 2	1 9	N	1	142	
02	11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	11849 2		N	-0-	142	
03	14855 X	14855	-0-	-0-	-0-	14852 2	3 9	N	3	145	
04	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-			N	NO RPT	145	
MCDOWELL		WELL #:		4	RRCID -> 250403	COMPL. DATE 12/23/2008	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6208	-	6326	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WESTHOFF RANCH (5400)				96612 581	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
PRODUCTION SERVICE OIL CORP.				681020							
YOUNG, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 004736	COMPL. DATE 06/17/1952	TOTAL DEPTH 6498	PERF. 5424	-	5434	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WESTON (PETTUS)				96640 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
VARI ENTERPRISES, INC.				882890							
WESTON		WELL #:		1	RRCID -> 061991	COMPL. DATE 03/28/1975	TOTAL DEPTH 4550	PERF. N/A			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WILHELM (FRIO 3100)				97415 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NORTEX OIL & GAS CORP.				613530							
WILHELM, J. B. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 004743	COMPL. DATE 01/03/1957	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 3062	-	3070	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WILHELM (2180)				97415 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
REDWOOD OPERATING, INC.				697137							
FRIEDRICKS, O. J.		WELL #:		1	RRCID -> 046504	COMPL. DATE 06/16/1969	TOTAL DEPTH 3926	PERF. 2180	-	2183	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1103

WILLOW CREEK (6300)				97722 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: REFUGIO								
SUNRAY MID-CONTINENT OIL CO.				829640														
ANDERSON, W. S.				WELL #: 1	RRCID -> 004744	COMPL. DATE 01/09/1954	TOTAL DEPTH 7025	PERF. 6304	-	6309								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WILLOW CREEK (8000)				97722 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC				833782														
WILLOW CREEK-B-				WELL #: 1	RRCID -> 231739	COMPL. DATE 10/28/2010	TOTAL DEPTH 8709	PERF. 7980	-	7986								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WILLOW CREEK -B-				WELL #: 4	RRCID -> 234324	COMPL. DATE 11/12/2010	TOTAL DEPTH 8568	PERF. 5316	-	5336								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WITTE (FRIO 6600)				98304 165	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: VICTORIA								
BANKHEAD, A. J.				048405														
BANKHEAD, A. J. FEE				WELL #: 1	RRCID -> 004765	COMPL. DATE 02/20/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6641	-	6644								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WITTE (LF-123)				98304 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA								
KRAM ENERGY				476621														
SANDHOP				WELL #: 1	RRCID -> 207505	COMPL. DATE 07/08/2004	TOTAL DEPTH 6760	PERF. 6312	-	6315								
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						60
PLUGGED AND ABANDONED 11/24/2010																		

OIL AND GAS DIVISION

WOLF DEN (10800 SAND)			98390 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
MILAGRO EXPLORATION, LLC			566789									
MUSSELMAN			WELL #: 1		RRCID -> 231667		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 10796 - 10894	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2250 #	1660	-0-	-590	-0-	1626	2	34	9	N	31	302
12	2325 #	1731	-0-	-594	-0-	1731	2			N	-0-	114
01	2325 #	1924	-0-	-401	-0-	1863	2	61	9	N	55	169
02	2016 #	1430	-0-	-586	-0-	1405	2	25	9	N	23	192
03	2232 #	1689	-0-	-543	-0-	1652	2	37	9	N	34	226
04	1860 #	1267	-0-	-593	-0-	1265	2	2	9	N	2	228
WOLFSDORF (MIOCENE 1225)			98430 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
EXPRESS OIL CO.			257068									
ENGLAND			WELL #: 1		RRCID -> 199923		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 2060		PERF. 1226 - 1240	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WOOD HIGH (5300)			98473 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
DRIVER OIL & GAS, INC.			229320									
BURNS, FINDLEY H.			WELL #: 1C		RRCID -> 075706		COMPL. DATE 10/11/1977		TOTAL DEPTH 6312		PERF. 5330 - 5334	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WOODSBORO (BOENIG)			98626 033		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
M. E. OPERATING			245867									
ST. JOHNS HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 041111		COMPL. DATE 11/01/1966		TOTAL DEPTH 6503		PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WOODSBORO (FRIO 6300)			98626 198		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
KEBO OIL & GAS, INC.			453170									
WOOD RIVER RANCH "D"			WELL #: 1		RRCID -> 257147		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5808 - 5812	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80

WOODSBORO (3100)				98626 429	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.				194215						
WOOD, J.L. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 139305	COMPL. DATE 07/17/1991	TOTAL DEPTH	6910	PERF. 3118 -	3124
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WOODSBORO (3250)				98626 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
CORE E & P CORP.				178381						
O'CONNOR, M.E.				WELL #: 6 C	RRCID -> 119778	COMPL. DATE 12/23/1985	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 3257 -	3260
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WOODSBORO (3400)				98626 482	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.				194215						
WOOD, L. EST				WELL #: 7	RRCID -> 175898	COMPL. DATE 03/22/2000	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3283 -	3285
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WOODSBORO (3500)				98626 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
CORE E & P CORP.				178381						
O'CONNOR, M. E.				WELL #: 6 T	RRCID -> 083329	COMPL. DATE 12/23/1985	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 3350 -	3354
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WOODSBORO (5000 A)				98626 693	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.				194215						
WOOD, L. EST. "C"				WELL #: 6	RRCID -> 194696	COMPL. DATE 03/08/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5342 -	5345
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOODSBORO, WEST (FRIO 6600)					98632 200	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: REFUGIO				
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC					161678											
ROOKE					WELL #:	1	RRCID -> 257889	COMPL. DATE 04/27/2010	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 6719	-	6723				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
WOODSBORO, WEST (3500 MIOCENE)					98632 425	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: REFUGIO				
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.					194215											
WOOD, L. EST "C"					WELL #:	5	RRCID -> 175039	COMPL. DATE 07/17/2001	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3125	-	3131				
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WOODSBORO, WEST (6900)					98632 900	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: REFUGIO				
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC					161678											
ROOKE B					WELL #:	1	RRCID -> 256232	COMPL. DATE 08/26/2011	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6826	-	6856				
11		14640	-0-	-0-	-14640	-0-					N	-0-			169	
12		15128	-0-	-0-	-15128	-0-					N	178	174	1	173	
01		15128	-0-	-0-	-15128	-0-					N	181	174	1	180	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	167	170	1	177	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	156	1	149	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123	161	1	111	
WORD (EDWARDS)					98766 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LAVACA				
MILAGRO EXPLORATION, LLC					566789											
MELNAR, FRED ESTATE					WELL #:	1	RRCID -> 087617	COMPL. DATE 11/16/1979	TOTAL DEPTH 14236	PERF.13393	-	13513				
11		7560 X	7374	-0-	-186	-0-	979 1	6375 2	Y	18	15	1			20	
12		7812 X	6462	-0-	-1350	-0-	20 9									
							972 1	5467 2	Y	21	31	1			10	
01		7812 X	6957	-0-	-855	-0-	23 9									
							960 1	5972 2	Y	23	15	1			18	
02		7056 X	6302	-0-	-754	-0-	25 9									
							859 1	5421 2	Y	20	29	1			9	
03		7626 X	6705	-0-	-921	-0-	22 9									
							929 1	5750 2	Y	24	16	1			17	
04		7380 X	6689	-0-	-691	-0-	26 9									
							974 1	5691 2	Y	22	15	1			24	
							24 9									
MELNAR, FRED EST. UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 100240	COMPL. DATE 04/12/1982	TOTAL DEPTH 14013	PERF.13835	-	13958				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WORD (EDWARDS)		//CONT.//		98766 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789												
MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		5	RRCID -> 220953		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13473 - 13712					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4710 X	4138	-0-	-572	-0-	557	1 20 9	3561	2	N	18	15	1			20
12	4867 X	4173	-0-	-694	-0-	556	1 23 9	3594	2	N	21	31	1			10
01	4867 X	4039	-0-	-828	-0-	574	1 25 9	3440	2	N	23	15	1			18
02	4172 X	2244	-0-	-1928	-0-	604	1 22 9	1618	2	N	20	29	1			9
03	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	693	1 26 9	3702	2	N	24	16	1			17
04	4140 X	3917	-0-	-223	-0-	583	1 24 9	3310	2	N	22	15	1			24
MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		4	RRCID -> 223240		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 13889		PERF.13343 - 13699					
11	11400 X	9375	-0-	-2025	-0-	544	1 58 9	8773	2	N	53	44	1			59
12	12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	659	1 67 9	11546	2	N	61	90	1			30
01	12191 X	12191	-0-	-0-	-0-	640	1 75 9	11476	2	N	68	45	1			53
02	10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	551	1 68 9	10272	2	N	62	88	1			27
03	12765 X	12765	-0-	-0-	-0-	623	1 77 9	12065	2	N	70	47	1			50
*04	11345 X	11345	-0-	-0-	-0-	574	1 74 9	10697	2	N	67	46	1			71
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.		WELL #:		572550	RRCID -> 086431		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13376 - 13643					
PALRANG, D. A. GAS UNIT				1												
11	1800 X	1291	-0-	-509	-0-	111	1 108 3	1064	2	Y	7	9	0			2
12	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	151	1 163 3	1339	2	Y	9	8	0			3
01	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	249	1 263 3	2394	2	Y	16	16	0			3
02	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	223	1 202 3	2207	2	Y	17	15	0			5
03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	185	1 175 3	1758	2	Y	13	15	0			3
04	2250 N	1383	-0-	-867	-0-	111	1 119 3	1125	2	Y	25	17	0			11
SMITH, V. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 103566		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13336 - 13606					
11	7470 X	5436	-0-	-2034	-0-	463	1 448 3	4417	2	Y	98	79	0			30
12	7719 X	3945	-0-	-3774	-0-	353	1 380 3	3125	2	Y	79	82	0			27
01	7719 X	4033	-0-	-3686	-0-	336	1 356 3	3244	2	Y	88	97	0			18
02	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	626	1 568 3	6218	2	Y	187	144	0			61
03	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	565	1 536 3	5381	2	Y	145	171	0			35
04	5430 X	4849	-0-	-581	-0-	389	1 419 3	3962	2	Y	72	74	0			33

WORD (EDWARDS)		//CONT.//		98766 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA									
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.		//CONT.//		572550														
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 105749		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13311 - 13500							
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	6570 X	5418	-0-	-1152	-0-			463	1	4410	2	Y	89	92	0			27
12	6789 X	1504	-0-	-5285	-0-			447	3	98	9							
								134	1	1198	2	Y	24	43	0			8
01	9962 X	9962	-0-	-0-	-0-			146	3	26	9							
02	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-			833	1	8055	2	Y	174	147	0			35
03	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-			883	3	191	9							
04	9630 X	7643	-0-	-1987	-0-			819	1	8124	2	Y	194	166	0			63
								742	3	213	9							
								842	1	8034	2	Y	172	194	0			41
								801	3	189	9							
								613	1	6241	2	Y	117	105	0			53
								660	3	129	9							
SMITH, V. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 167836		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 13737		PERF.13560 - 13642							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 169137		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 13730		PERF.13504 - 13610							
11	2010 N	1316	-0-	-694	-0-			114	1	1089	2	Y	3	5	0			1
12	1581 N	1426	-0-	-155	-0-			110	3	3	9							
								130	1	1153	2	Y	3	3	0			1
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-			140	3	3	9							
02	1232 N	1048	-0-	-184	-0-			130	1	1265	2	Y	4	4	0			1
								139	3	4	9							
03	1426 N	1169	-0-	-257	-0-			89	1	876	2	Y	3	3	0			1
								80	3	3	9							
04	1500 N	953	-0-	-547	-0-			102	1	968	2	Y	3	3	0			1
								96	3	3	9							
								78	1	789	2	Y	2	2	0			1
								84	3	2	9							
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 173087		COMPL. DATE 02/15/1999		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13580 - 13635							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		665748	RRCID -> 078239		COMPL. DATE 06/25/1978		TOTAL DEPTH 14759		PERF. N/A							
MERTZ GAS UNIT NO. 2				1														
11	750 X	513	-0-	-237	-0-			20	1	493	3	N	-0-					102
12	793 X	793	-0-	-0-	-0-			25	1	768	3	N	-0-					102
01	814 X	814	-0-	-0-	-0-			31	1	783	3	N	-0-					102
02	691 X	691	-0-	-0-	-0-			29	1	662	3	N	-0-					102
03	806 X	538	-0-	-268	-0-			24	1	514	3	N	-0-					102
04	780 X	504	-0-	-276	-0-			22	1	482	3	N	-0-					102

WORD (EDWARDS)		//CONT.//		98766 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
MELNAR, FRED ESTATE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 107451		COMPL. DATE 09/20/1983		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13435 - 13700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		660 X	429	-0-	-231	-0-	421 3	8 9	N	7
12		814 X	814	-0-	-0-	-0-	760 3	54 9	N	49
01		589 X	410	-0-	-179	-0-	403 3	7 9	N	6
02		504 X	414	-0-	-90	-0-	399 3	15 9	N	14
03		806 X	473	-0-	-333	-0-	466 3	7 9	N	6
04		780 X	370	-0-	-410	-0-	370 3		N	-0-

JANAK, F. W.		WELL #:		1	RRCID -> 121034		COMPL. DATE 04/22/1986		TOTAL DEPTH 13853 PERF.13435 - 13565	
11		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	408 1	3866 3	N	128
12		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	141 9	2733 3	N	1
01		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	293 1	2584 3	N	54
02		4116 X	2559	-0-	-1557	-0-	1 9	2230 3	N	59
03		4557 X	2734	-0-	-1823	-0-	349 1	2409 3	N	35
04		4410 X	1394	-0-	-3016	-0-	59 9	1312 3	N	22
							264 1			169 1
							65 9			
							286 1			
							39 9			
							58 1			
							24 9			

WORD (WILCOX, LOWER)				98766 284		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LAVACA			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748											
APPELT GAS UNIT				WELL #:		1 U	RRCID -> 251413		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 13668		PERF. 9794 - 9816		
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	18	1	128	3	N	11			174	
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	9	159	3	N	14			188	
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	88	3	N	6			194	
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	15	9	182	3	N	17	174	1	37	
03	186 N	24	-0-	-162	-0-	11	1	21	3	N	-0-			37	
*04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	7	9	201	3	N	22			59	
						24	9								

WORD (5800)				98766 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LAVACA			
BOPCO, L.P.				082967									
NEUHAUS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 176025	COMPL. DATE 12/11/1999	TOTAL DEPTH	9205	PERF. 5791 -	5796		
11	1980 N	1883	-0-	-97	-0-	805	1	1064 2	N	13			170
12	2015 N	1023	-0-	-992	-0-	14	9	555 2	N	7			177
01	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	460	1	1608 2	N	22			199
02	1764 N	1589	-0-	-175	-0-	8	9	1099 2	N	10	170 1		39
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	532	1	987 2	N	11			50
04	2100 N	1530	-0-	-570	-0-	24	9	962 2	N	5			55
						479	1						
						11	9						
						535	1						
						12	9						
						562	1						
						6	9						

WORD (5800)		//CONT.//		98766 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA									
BURKE, B. B.				108840															
DORNAK, AUGUST		WELL #:		2		RRCID -> 004787		COMPL. DATE 08/26/1957		TOTAL DEPTH 6015		PERF. 5803 - 5809							
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WORD (8900)				98766 876		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA									
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354															
BUTSCHEK		WELL #:		1		RRCID -> 212878		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8991 - 9008							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					42	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					42	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					42	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					42	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					42	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					42	

ANDERSON		WELL #:		1		RRCID -> 221411		COMPL. DATE 07/20/2009		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8858 - 8866							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2277							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2277							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2277							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2277							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2277							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2277							N	NO RPT					-0-	

GERDES "A" UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 222462		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 9203		PERF. 8997 - 9000							
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					47	
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					47	
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					47	
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					47	
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					47	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					47	

BUTSCHEK 'A'		WELL #:		1		RRCID -> 234086		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 9202		PERF. 8988 - 8996							
11	6840 X	6212	-0-	-628 B	-0-	6079	2	133	9	N	121	180	1					67	
12	7006 X	6270	-0-	-736 B	-0-	6134	2	136	9	N	124							191	
01	5858 X	5858	-0-	-0- B	-0-	5763	2	95	9	N	86	181	1					96	
02	5180 X	5127	-0-	-53 B	-0-	4999	2	128	9	N	116	181	1		1	8		30	
03	5735 X	4921	-0-	-814 B	-0-	4832	2	89	9	N	81							111	
04	5550 X	NO RPT	-0-	-5550 B	-0-					N	NO RPT							111	

WORD, N. (EDWARDS)				98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA									
ALEGRE ENERGY, INC.				011441															
JANAK		WELL #:		1		RRCID -> 224598		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 14168		PERF.13669 - 13754							
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	5	1	1226	2	N	-0-							168	
12	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	5	1	2362	2	N	-0-							168	
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	5	1	1622	2	N	-0-							168	
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	5	1	1114	2	N	-0-	143	1					25	
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	5	1	950	2	N	-0-							25	
*04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	5	1	1004	2	N	-0-							25	

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
ALEGRE ENERGY, INC.		//CONT.//		011441												
DOLORES		WELL #:		1	RRCID -> 228026		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13805		PERF.13452 - 13747					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	15	1	1730	2	N	46					161
						51	9									
12	3100 N	5080	-0-	1980	1980	15	1	5065	2	N	-0-					161
01	3100 N	2096	-0-	-1004	976	15	1	2073	2	N	7					168
						8	9									
02	2090 N	1114	-0-	-976	-0-	15	1	1099	2	N	-0-	136	1			32
03	2573 X	1217	-0-	-1356	-0-	15	1	1202	2	N	-0-					32
04	2490 X	966	-0-	-1524	-0-	15	1	951	2	N	-0-					32
BOPCO, L.P.				082967												
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 091213		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13244 - 13423					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 091617		COMPL. DATE 06/10/1980		TOTAL DEPTH 14551		PERF.13466 - 13599					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KUBENA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 093566		COMPL. DATE 02/16/1981		TOTAL DEPTH 14257		PERF.13417 - 13576					
11	2160 X	1390	-0-	-770	-0-	132	1	1245	2	Y	12	4	1			8
						13	9									
12	1643 X	1453	-0-	-190	-0-	152	1	1290	2	Y	10	9	1			9
						11	9									
01	1643 X	937	-0-	-706	-0-	86	1	843	2	Y	7	8	1			8
						8	9									
02	1288 N	914	-0-	-374	-0-	74	1	838	2	Y	2	8	1			2
						2	9									
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	150	1	1643	2	Y	11	4	1			9
						12	9									
*04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	88	1	1000	2	Y	7	14	1			2
						8	9									
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 094865		COMPL. DATE 08/14/1981		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13185 - 13578					
11	2850 X	2792	-0-	-58	-0-	267	1	2514	2	N	10					198
						11	9									
12	2945 X	2593	-0-	-352	-0-	272	1	2310	2	N	10	164	1			44
						11	9									
01	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	375	1	3690	2	N	18					62
						20	9									
02	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	224	1	2508	2	N	14					76
						15	9									
03	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	278	1	3052	2	N	13					89
						14	9									
04	2850 X	2082	-0-	-768	-0-	167	1	1905	2	N	9					98
						10	9									

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967								
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 111417		COMPL. DATE 06/17/1984		TOTAL DEPTH 13763		PERF.13204 - 13541	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3960 X	2890	-0-	-1070	-0-	276 1	2603 2	N	10			210
12	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	268 1	2272 2	N	10			220
01	2294 X	2255	-0-	-39	-0-	207 1	2035 2	N	12			232
02	2688 X	2132	-0-	-556	-0-	174 1	1950 2	N	7	171 1		68
03	2976 X	1750	-0-	-1226	-0-	145 1	1594 2	N	10			78
04	2880 X	2208	-0-	-672	-0-	177 1	2014 2	N	15			93
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 112256		COMPL. DATE 07/30/1984		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13263 - 13578	
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	157 1	1472 2	N	8			133
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	147 1	1250 2	N	22			155
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	152 1	1495 2	N	-0-			155
02	1456 N	1077	-0-	-379	-0-	87 1	984 2	N	5			160
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	128 1	1402 2	N	12			172
04	1560 N	1233	-0-	-327	-0-	99 1	1125 2	N	8			180
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 116315		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 13885		PERF.13267 - 13542	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 120138		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 13675		PERF.13407 - 13547	
11	2499 N	2284	-0-	-215	-0-	218 1	2064 2	Y	2			22
12	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	292 1	2478 2	Y	17			39
01	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	182 1	1790 2	Y	16	4 8		51
02	2996 X	1582	-0-	-1414	-0-	129 1	1449 2	Y	4			55
03	3317 X	2748	-0-	-569	-0-	229 1	2513 2	Y	5			60
04	2700 X	1040	-0-	-1660	-0-	84 1	956 2	Y	-0-	50 1		10

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967								
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 131575		COMPL. DATE 01/09/1989		TOTAL DEPTH 13607		PERF.13270 - 13419	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	7620 X	7194	-0-	-426	-0-	687 1	6477 2	Y	27	188 1		39
12	7874 X	6841	-0-	-1033	-0-	30 9	6106 2	Y	14			53
01	6913 X	6530	-0-	-383	-0-	720 1	5892 2	Y	35			88
02	6720 X	6105	-0-	-615	-0-	15 9	5580 2	Y	25			113
03	7440 X	3669	-0-	-3771	-0-	599 1	3350 2	Y	13			126
04	7200 X	5693	-0-	-1507	-0-	39 9	5228 2	Y	5	112 1		19
						497 1						
						28 9						
						305 1						
						14 9						
						459 1						
						6 9						
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 139857		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 13615		PERF.13330 - 13418	
11	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4 2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KUBENA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 140335		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 13904		PERF.13581 - 13759	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4 2		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			-0-
*04	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 145076		COMPL. DATE 04/24/1993		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13470 - 13558	
11	7560 X	6420	-0-	-1140	-0-	615 1	5792 2	Y	12			85
12	7812 X	6290	-0-	-1522	-0-	13 9	5607 2	Y	20			105
01	6169 X	3904	-0-	-2265	-0-	661 1	3520 2	Y	24			129
02	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	22 9	6133 2	Y	22			151
03	6634 X	4562	-0-	-2072	-0-	358 1	4159 2	Y	22			173
*04	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	26 9	7160 2	Y	31	174 1		30
						546 1						
						24 9						
						379 1						
						24 9						
						628 1						
						34 9						
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 145193		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 13870		PERF.13536 - 13584	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	506 1	4976 2	Y	21			21
02	T. A.	2298	-0-	2298	2298	23 9	2104 2	Y	6			27
03	T. A.	2634	-0-	2634	4932	187 1	2400 2	Y	14			41
*04	6497 X	1565	-0-	-4932	-0-	7 9	1438 2	Y	1	36 1		6
						219 1						
						15 9						
						126 1						
						1 9						

06/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1114

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LAVACA				
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967												
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 145245		COMPL. DATE 04/24/1993					TOTAL	DEPTH 13755	PERF.13500 - 13588		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	432	1	4076	2	Y	17					41
12	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	540	1	4579	2	Y	20					61
01	4712 X	3261	-0-	-1451	-0-	300	1	2955	2	Y	5					66
02	4256 X	1960	-0-	-2296	-0-	160	1	1791	2	Y	8					74
03	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	479	1	5262	2	Y	22					96
04	4980 X	4433	-0-	-547	-0-	356	1	4057	2	Y	18	79	1			35

KUBENA GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 145248	COMPL. DATE 04/23/1993	TOTAL DEPTH 13697	PERF.13388 - 13448	
11	5430 X	5033	-0-	-397	-0-	481 18 9	1 4534 2 Y	16	7 1	11
12	5611 X	4743	-0-	-868	-0-	500 1 9	1 4242 2 Y	1	11 1	1
01	5611 X	4225	-0-	-1386	-0-	389 11 9	1 3825 2 Y	10	1 1	10
02	4704 X	2969	-0-	-1735	-0-	242 18 9	1 2709 2 Y	16	10 1	16
03	5208 X	3751	-0-	-1457	-0-	312 10 9	1 3429 2 Y	9	17 1	8
04	5040 X	2890	-0-	-2150	-0-	232 14 9	1 2644 2 Y	13	17 1	4

KRISTEK GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	145250	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	13906	PERF.13580	-	13640
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	105	1	1036	2	Y	7		7
							8	9						
02	T. A.		1425	-0-	1425	1425	116	1	1305	2	Y	4		11
							4	9						
03	T. A.		1559	-0-	1559	2984	130	1	1429	2	Y	-0-		11
*04	4105	X	1121	-0-	-2984	-0-	90	1	1028	2	Y	3	10 1	4
							3	9						

WYNNE GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 153586	COMPL. DATE 02/15/1995				TOTAL DEPTH 13680		PERF.13516 - 13556	
11	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	365	1	3438	2	Y	23		48
12	3007	X	2491	-0-	-516	-0-	259 262	1	2221	2	Y	7		55
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	89 316	1	3108	2	Y	3		58
02	3584	X	2472	-0-	-1112	-0-	39 201	1	2260	2	Y	10		68
03	3968	X	2306	-0-	-1662	-0-	119 192	1	2106	2	Y	7		75
04	3840	X	2796	-0-	-1044	-0-	89 224	1	2557	2	Y	14	62 1	27

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967												
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 153703		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13449 - 13550					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	137	1	1165	2	Y	18					18
						20	9									
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	90	1	890	2	Y	21	7	8			32
						23	9									
02	587 X	587	-0-	-0-	-0-	48	1	539	2	Y	-0-	24	1			8
03	1333 X	987	-0-	-346	-0-	82	1	905	2	Y	-0-	6	1			2
04	1290 X	699	-0-	-591	-0-	56	1	643	2	Y	-0-	1	1			1
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 161425		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 13964		PERF.13605 - 13736					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3100 N	6336	-0-	3236	3236	576	1	5674	2	Y	78					78
						86	9									
02	T. A.	17258	-0-	17258	20494	1399	1	15701	2	Y	144	60	1			162
						158	9									
03	T. A.	17758	-0-	17758	38252	1470	1	16135	2	Y	139	126	1			175
						153	9									
*04	55230 X	16978	-0-	-38252	-0-	1360	1	15498	2	Y	109	137	1			147
						120	9									
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 164428		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13480 - 13600					
11	15150 X	7269	-0-	-7881	-0-	691	1	6517	2	Y	55					222
						61	9									
12	9331 X	4060	-0-	-5271	-0-	425	1	3601	2	Y	31	171	1			82
						34	9									
01	9331 X	7207	-0-	-2124	-0-	661	1	6503	2	Y	39					121
						43	9									
02	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	376	1	4222	2	Y	35	93	1			63
						39	9									
03	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	479	1	5259	2	Y	37	49	1			51
						41	9									
*04	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	471	1	5366	2	Y	28	40	1			39
						31	9									
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 170258		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 13924		PERF.13274 - 13608					
11	12210 X	8813	-0-	-3397	-0-	839	1	7912	2	N	56					134
						62	9									
12	12617 X	8686	-0-	-3931	-0-	909	1	7710	2	N	61					195
						67	9									
01	12617 X	6436	-0-	-6181	-0-	590	1	5812	2	N	31	2	8			224
						34	9									
02	9184 X	8043	-0-	-1141	-0-	654	1	7342	2	N	43	172	1			95
						47	9									
03	9331 X	6851	-0-	-2480	-0-	569	1	6243	2	N	35					130
						39	9									
04	8820 X	8044	-0-	-776	-0-	646	1	7355	2	N	39					169
						43	9									
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 212477		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 13681		PERF.13533 - 15750					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967									
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 227841		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 13870		PERF.13605 - 13779		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	460	-0-	460	460	42 1	417 2	Y	1				1
						1 9							
02	T. A.	153	-0-	153	613	13 1	139 2	Y	1				2
						1 9							
03	T. A.	5	-0-	5	618	5 2		Y		-0-			2
*04	661 X	43	-0-	-618	-0-	3 1	40 2	Y		-0-	2 1		-0-
LGDC CORPORATION				500227									
FULL SAIL		WELL #:		1	RRCID -> 230520		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14850		PERF.14060 - 14090		
11	402 X	402	-0-	-0-	-0-	140 1	229 2	N	30	178 1	4 8		60
						33 9							
12	310 X	22	-0-	-288	-0-	20 1	2 2	N	-0-				60
01	310 X	20	-0-	-290	-0-	20 1		N	-0-				60
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-			N	2	2 1			60
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-				60
04	300 X	161	-0-	-139	-0-	160 1	1 9	N	1	1 8			60
FAT TIRE		WELL #:		1	RRCID -> 239499		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13974 - 14020		
11	15013 X	15013	-0-	-0-	-0-	840 1	14151 2	N	20				103
						22 9							
12	10664 X	8577	-0-	-2087	-0-	672 1	7894 2	N	10				113
						11 9							
01	13547 X	11963	-0-	-1584	-0-	756 1	11152 2	N	50	1 8			162
						55 9							
02	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	588 1	7309 2	N	11	143 1			30
						12 9							
03	9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	644 1	8953 2	N	23				53
						25 9							
04	15000 X	13989	-0-	-1011	-0-	840 1	13147 2	N	2				55
						2 9							
MCEWANS		WELL #:		1	RRCID -> 251466		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 11190		PERF.11076 - 11090		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.				572550									
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 074545		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 14526		PERF. N/A		
11	3240 X	3053	-0-	-187	-0-	250 1	2504 2	Y	172	168 0			53
						110 3	189 9						
12	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	278 1	2625 2	Y	174	167 0			60
						113 3	191 9						
01	2325 X	963	-0-	-1362	-0-	77 1	789 2	Y	56	105 0			11
						35 3	62 9						
02	2660 X	251	-0-	-2409	-0-	20 1	203 2	Y	17	23 0			5
						9 3	19 9						
03	2945 X	1254	-0-	-1691	-0-	103 1	1020 2	Y	75	62 0			18
						48 3	83 9						
04	2850 X	1528	-0-	-1322	-0-	118 1	1261 2	Y	77	60 0			35
						64 3	85 9						

WORD, N. (EDWARDS)																
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	915	1 401 3	9130 2 165 9	2	Y	150	162	0			46
12	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	927	1 377 3	8747 2 151 9	2	Y	137	136	0			47
01	11272 X	11272	-0-	-0-	-0-	953	1 436 3	9699 2 184 9	2	Y	167	181	0			33
02	10388 X	7696	-0-	-2692	-0-	642	1 306 3	6605 2 143 9	2	Y	130	121	0			42
03	11359 X	11359	-0-	-0-	-0-	978	1 459 3	9737 2 185 9	2	Y	168	170	0			40
04	10920 X	9943	-0-	-977	-0-	806	1 438 3	8560 2 139 9	2	Y	126	109	0			57
RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A																
11	7800 X	7520	-0-	-280	-0-	657	1 287 3	6536 2 40 9	2	Y	36	35	0			11
12	7905 X	7074	-0-	-831	-0-	650	1 264 3	6125 2 35 9	2	Y	32	32	0			11
01	7905 X	6307	-0-	-1598	-0-	539	1 247 3	5487 2 34 9	2	Y	31	36	0			6
02	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	625	1 299 3	6438 2 47 9	2	Y	43	35	0			14
03	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	686	1 321 3	6810 2 43 9	2	Y	39	44	0			9
04	7530 X	5417	-0-	-2113	-0-	442	1 240 3	4703 2 32 9	2	Y	29	25	0			13
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680																
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870																
11	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	360	1 158 3	3594 2 25 9	2	Y	23	24	0			7
12	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	403	1 164 3	3804 2 26 9	2	Y	24	23	0			8
01	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	353	1 162 3	3595 2 28 9	2	Y	25	28	0			5
02	3864 X	3597	-0-	-267	-0-	304	1 145 3	3122 2 26 9	2	Y	24	21	0			8
03	4402 X	4088	-0-	-314	-0-	356	1 167 3	3539 2 26 9	2	Y	24	26	0			6
04	4260 X	3772	-0-	-488	-0-	309	1 167 3	3270 2 26 9	2	Y	24	19	0			11

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.		//CONT.//		572550								
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 083971		COMPL. DATE 07/16/1979		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13365 - 13600	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	245 1 107 3	2440 2 8 9	Y	7	7 0		2
12	3100 N	4285	-0-	1185	1185	394 1 160 3	3721 2 10 9	Y	9	8 0		3
01	3100 N	3215	-0-	115	1300	276 1 126 3	2803 2 10 9	Y	9	10 0		2
02	2800 N	2240	-0-	-560	740	190 1 91 3	1952 2 7 9	Y	6	6 0		2
03	2829 X	2089	-0-	-740	-0-	182 1 86 3	1815 2 6 9	Y	5	6 0		1
04	2520 X	1888	-0-	-632	-0-	154 1 84 3	1640 2 10 9	Y	9	6 0		4
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 088607		COMPL. DATE 06/10/1980		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13192 - 13441	
11	10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	843 1 919 3	9065 2 69 9	Y	63	61 0		19
12	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	558 1 794 3	6525 2 48 9	Y	44	48 0		15
01	8618 X	8171	-0-	-447	-0-	580 1 745 3	6791 2 55 9	Y	50	55 0		10
02	10164 X	8131	-0-	-2033	-0-	577 1 627 3	6865 2 62 9	Y	56	48 0		18
03	11253 X	7361	-0-	-3892	-0-	515 1 616 3	6180 2 50 9	Y	45	52 0		11
04	10890 X	6732	-0-	-4158	-0-	436 1 599 3	5660 2 37 9	Y	34	29 0		16
RANDOW GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 089718		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 14056		PERF.13323 - 13416	
11	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	734 1 322 3	7334 2 18 9	Y	16	17 0		5
12	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	827 1 336 3	7804 2 17 9	Y	15	15 0		5
01	8432 X	8079	-0-	-353	-0-	694 1 317 3	7050 2 18 9	Y	16	18 0		3
02	7840 X	7438	-0-	-402	-0-	631 1 301 3	6488 2 18 9	Y	16	14 0		5
03	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	792 1 371 3	7874 2 20 9	Y	18	19 0		4
04	8700 X	7330	-0-	-1370	-0-	602 1 326 3	6390 2 12 9	Y	11	10 0		5
KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 091825		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 13667		PERF.13232 - 13585	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.		//CONT.//		572550								
RANDOW GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 095647		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13174 - 13333	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	9960 X	6585	-0-	-3375	-0-	576	1	5743	2	Y	13 14 0	4
						252	3	14	9			
12	9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	913	1	8607	2	Y	20 17 0	7
						371	3	22	9			
01	8618 X	7858	-0-	-760	-0-	674	1	6857	2	Y	17 21 0	3
						308	3	19	9			
02	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	527	1	5424	2	Y	16 14 0	5
						251	3	18	9			
03	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	757	1	7537	2	Y	20 20 0	5
						356	3	22	9			
*04	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	660	1	7030	2	Y	7 9 0	3
						359	3	8	9			

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID -> 097122		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13148 - 13420	
11	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	641	1	6396	2	Y	134 148 0	41
						281	3	147	9			
12	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	729	1	6880	2	Y	140 133 0	48
						296	3	154	9			
01	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	897	1	9132	2	Y	205 212 0	41
						411	3	226	9			
02	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	710	1	7321	2	Y	185 166 0	60
						339	3	204	9			
03	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	842	1	8371	2	Y	188 203 0	45
						395	3	207	9			
04	9810 X	7266	-0-	-2544	-0-	587	1	6231	2	Y	118 110 0	53
						318	3	130	9			

GERLICH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 101286		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 14100		PERF. N/A	
11	5730 X	1939	-0-	-3791	-0-	168	1	1597	2	Y	11 18 0	3
						162	3	12	9			
12	3224 X	2586	-0-	-638	-0-	234	1	2084	2	Y	14 12 0	5
						253	3	15	9			
01	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	328	1	3173	2	Y	21 22 0	4
						348	3	23	9			
02	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	571	1	5670	2	Y	44 34 0	14
						518	3	48	9			
03	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	518	1	4941	2	Y	34 40 0	8
						492	3	37	9			
*04	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	410	1	4175	2	Y	25 22 0	11
						442	3	28	9			

RHODES, V. E. GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID -> 101737		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13153 - 13500	
11	8820 X	5811	-0-	-3009	-0-	503	1	5018	2	Y	64 70 0	20
						220	3	70	9			
12	9114 X	5890	-0-	-3224	-0-	536	1	5067	2	Y	63 61 0	22
						218	3	69	9			
01	9114 X	4559	-0-	-4555	-0-	387	1	3937	2	Y	53 64 0	11
						177	3	58	9			
02	5432 X	4368	-0-	-1064	-0-	366	1	3763	2	Y	58 50 0	19
						175	3	64	9			
03	6014 X	5535	-0-	-479	-0-	478	1	4760	2	Y	65 68 0	16
						225	3	72	9			
04	5820 X	4535	-0-	-1285	-0-	369	1	3918	2	Y	44 40 0	20
						200	3	48	9			

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550															
KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335															
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
11	4350 X	4156	-0-	-194	-0-		322	1	3462	2	Y	19	21 0		6
12	4464 X	4336	-0-	-128	-0-		351	3		21 9					
01	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-		306	1	3575	2	Y	18	18 0		6
02	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-		435	3		20 9					
03	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-		304	1	3571	2	Y	21	23 0		4
*04	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-		391	3		23 9					
							392	1	4649	2	Y	30	24 0		10
							425	3		33 9					
							502	1	6047	2	Y	33	35 0		8
							602	3		36 9					
							367	1	4750	2	Y	41	30 0		19
							503	3		45 9					
SMOLIK, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 101798 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570															
11	3990 X	3751	-0-	-239	-0-		324	1	3095	2	Y	16	19 0		5
12	4123 X	4005	-0-	-118	-0-		314	3		18 9					
01	4123 X	3344	-0-	-779	-0-		365	1	3229	2	Y	17	16 0		6
02	3528 X	3124	-0-	-404	-0-		392	3		19 9					
03	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-		283	1	2743	2	Y	15	18 0		3
04	3870 X	3269	-0-	-601	-0-		301	3		17 9					
							262	1	2606	2	Y	16	14 0		5
							238	3		18 9					
							356	1	3398	2	Y	20	20 0		5
							339	3		22 9					
							266	1	2703	2	Y	13	12 0		6
							286	3		14 9					
HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102241 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347															
11	4740 X	3544	-0-	-1196	-0-		309	1	3086	2	Y	13	14 0		4
12	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-		135	3		14 9					
01	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-		318	1	2988	2	Y	11	11 0		4
02	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-		129	3		12 9					
03	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-		420	1	4293	2	Y	19	19 0		4
04	4770 X	3090	-0-	-1680	-0-		193	3		21 9					
							372	1	3823	2	Y	18	16 0		6
							177	3		20 9					
							422	1	4192	2	Y	18	20 0		4
							198	3		20 9					
							254	1	2688	2	Y	10	10 0		4
							137	3		11 9					
BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102953 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525															
11	5964 X	3869	-0-	-2095	-0-		336	1	3202	2	Y	6	6 0		2
12	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-		324	3		7 9					
01	3069 X	301	-0-	-2768	-0-		353	1	3123	2	Y	5	5 0		2
02	3612 X	2513	-0-	-1099	-0-		380	3		6 9					
03	3999 X	646	-0-	-3353	-0-		25	1	249	2	Y	-0-	2 0		-0-
04	3870 X	1717	-0-	-2153	-0-		27	3							
							212	1	2104	2	Y	4	3 0		1
							193	3		4 9					
							56	1	536	2	Y	1	2 0		-0-
							53	3		1 9					
							140	1	1424	2	Y	2	1 0		1
							151	3		2 9					

WORD, N. (EDWARDS)												
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
HOFFER, LEO GAS UNIT //CONT.// 572550												
WELL #: 2 RRCID -> 104739 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13332 - 13665												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12 1	118 2	Y	-0-		-0-	
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5 3	101 2	Y	-0-		-0-	
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	10 1	58 2	Y	-0-		-0-	
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	4 3	98 2	Y	-0-		-0-	
03	124 N	44	-0-	-80	-0-	6 1	38 2	Y	-0-		-0-	
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	3 3	51 2	Y	-0-		-0-	
GERLICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106483 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655												
11	1050 N	860	-0-	-190	-0-	74 1	706 2	Y	7	7 0	2	
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	72 3	8 9		6	6 0	2	
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	82 1	727 2	Y	8	8 0	2	
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	88 3	7 9		7	7 0	2	
03	837 N	799	-0-	-38	-0-	84 1	815 2	Y	6	7 0	1	
*04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	89 3	9 9		7	5 0	3	
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553												
11	4050 X	2301	-0-	-1749	-0-	72 1	715 2	Y	23	24 0	7	
12	4092 X	3515	-0-	-577	-0-	65 3	8 9		33	29 0	11	
01	4092 X	2684	-0-	-1408	-0-	69 1	657 2	Y	29	34 0	6	
02	2744 X	2072	-0-	-672	-0-	66 3	7 9		24	22 0	8	
03	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	71 3	8 9		38	37 0	9	
04	3390 X	1749	-0-	-1641	-0-	199 1	1990 2	Y	15	17 0	7	
KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416												
11	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	87 3	25 9		18	29 0	6	
12	2914 X	2623	-0-	-291	-0-	322 1	3027 2	Y	14	15 0	5	
01	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	130 3	36 9		19	20 0	4	
02	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	228 1	2320 2	Y	27	22 0	9	
03	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	104 3	32 9		30	32 0	7	
*04	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	174 1	1789 2	Y	16	16 0	7	

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550													
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13379 - 13559													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 125843 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13136 - 13346													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 133208 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13190 - 13258													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586													
11	7710 X	7682	-0-	-28	-0-	665	1	6635 2	Y	83	96 0	25	
						291	3	91 9					
12	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	734	1	6933 2	Y	78	76 0	27	
						299	3	86 9					
01	7967 X	7700	-0-	-267	-0-	654	1	6658 2	Y	81	92 0	16	
						299	3	89 9					
02	7168 X	6757	-0-	-411	-0-	567	1	5831 2	Y	81	71 0	26	
						270	3	89 9					
03	8060 X	7762	-0-	-298	-0-	673	1	6683 2	Y	83	89 0	20	
						315	3	91 9					
04	7800 X	6457	-0-	-1343	-0-	526	1	5583 2	Y	57	51 0	26	
						285	3	63 9					
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028													
11	1560 X	1299	-0-	-261	-0-	114	1	1132 2	Y	3	4 0	1	
						50	3	3 9					
12	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	189	1	1777 2	Y	3	3 0	1	
						77	3	3 9					
01	1612 X	1404	-0-	-208	-0-	121	1	1224 2	Y	4	4 0	1	
						55	3	4 9					
02	1456 X	719	-0-	-737	-0-	61	1	627 2	Y	2	2 0	1	
						29	3	2 9					
03	2046 X	1219	-0-	-827	-0-	106	1	1060 2	Y	3	3 0	1	
						50	3	3 9					
04	1980 X	1076	-0-	-904	-0-	88	1	938 2	Y	2	2 0	1	
						48	3	2 9					

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.		//CONT.//		572550												
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 145402		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13638 - 13770					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2640 X	1473	-0-	-1167	-0-	128 1	1275 2	56 3	14 9	Y	13	14 0				4
12	2728 X	2096	-0-	-632	-0-	191 1	1808 2	78 3	19 9	Y	17	15 0				6
01	2728 X	1320	-0-	-1408	-0-	112 1	1144 2	51 3	13 9	Y	12	16 0				2
02	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	153 1	1573 2	73 3	21 9	Y	19	15 0				6
03	2108 X	1040	-0-	-1068	-0-	91 1	897 2	42 3	10 9	Y	9	13 0				2
04	2040 X	1973	-0-	-67	-0-	161 1	1712 2	87 3	13 9	Y	12	9 0				5

KRUPALA, E.J. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 152748		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 13655		PERF.13298 - 13512					
11	7890 X	7600	-0-	-290	-0-	590 1	6348 2	643 3	19 9	Y	17	19 0				5
12	8153 X	7379	-0-	-774	-0-	520 1	6098 2	742 3	19 9	Y	17	16 0				6
01	8153 X	7128	-0-	-1025	-0-	508 1	5948 2	652 3	20 9	Y	18	20 0				4
02	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	511 1	6066 2	555 3	22 9	Y	20	17 0				7
03	7781 X	3330	-0-	-4451	-0-	235 1	2806 2	280 3	9 9	Y	8	13 0				2
04	7530 X	4359	-0-	-3171	-0-	283 1	3655 2	387 3	34 9	Y	31	19 0				14

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 157793		COMPL. DATE 01/21/1996		TOTAL DEPTH 16867		PERF.13920 - 16705					
11	11901 X	11901	-0-	-0-	-0-	1029 1	10277 2	451 3	144 9	Y	131	124 0				40
12	13488 X	13488	-0-	-0-	-0-	1230 1	11593 2	500 3	165 9	Y	150	139 0				51
01	12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	1039 1	10569 2	475 3	165 9	Y	150	171 0				30
02	11032 X	10244	-0-	-788	-0-	856 1	8823 2	409 3	156 9	Y	142	126 0				46
03	12244 X	12244	-0-	-0-	-0-	1059 1	10524 2	496 3	165 9	Y	150	160 0				36
04	11820 X	9471	-0-	-2349	-0-	770 1	8175 2	418 3	108 9	Y	98	90 0				44

F. SOBOTIK GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID -> 165406		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 14497		PERF.13420 - 13638					
11	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	460 1	4588 2	201 3	73 9	Y	66	55 0				20
12	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	488 1	4595 2	198 3	70 9	Y	64	62 0				22
01	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	320 1	3266 2	147 3	54 9	Y	49	61 0				10
02	3612 X	3311	-0-	-301	-0-	277 1	2848 2	132 3	54 9	Y	49	43 0				16
03	3999 X	3384	-0-	-615	-0-	293 1	2906 2	137 3	48 9	Y	44	49 0				11
04	3870 X	2830	-0-	-1040	-0-	230 1	2444 2	125 3	31 9	Y	28	26 0				13

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA										
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.		//CONT.//		572550															
BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 166965		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13326 - 13472								
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	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
GERLICH GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID -> 166989		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 13775		PERF.13374 - 13414						
11	3420	X	2777	-0-	-643	-0-	241	1	2296	2	Y	6	8	0					2
							233	3		7									
12	3534	X	2411	-0-	-1123	-0-	220	1	1948	2	Y	5	5	0					2
							237	3		6									
01	3534	X	2374	-0-	-1160	-0-	203	1	1951	2	Y	5	6	0					1
							214	3		6									
02	2548	X	2411	-0-	-137	-0-	203	1	2017	2	Y	6	5	0					2
							184	3		7									
03	2821	X	2471	-0-	-350	-0-	214	1	2047	2	Y	5	6	0					1
							204	3		6									
04	2730	X	1973	-0-	-757	-0-	160	1	1634	2	Y	5	4	0					2
							173	3		6									
HOFFER, LEO GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 167063		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 16635		PERF.13990 - 15510						
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	285	1	2847	2	Y	39	42	0					12
							125	3		43									
12	4805	X	4144	-0-	-661	-0-	377	1	3562	2	Y	47	43	0					16
							153	3		52									
01	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	485	1	4930	2	Y	71	73	0					14
							222	3		78									
02	4340	X	3719	-0-	-621	-0-	311	1	3202	2	Y	53	50	0					17
							148	3		58									
03	4154	X	2915	-0-	-1239	-0-	251	1	2505	2	Y	37	45	0					9
							118	3		41									
04	5520	X	3201	-0-	-2319	-0-	260	1	2764	2	Y	33	27	0					15
							141	3		36									
GERLICH GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 167415		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 17431		PERF.13750 - 17100				
11	7740	X	7333	-0-	-407	-0-	635	1	6044	2	Y	37	56	0					11
							613	3		41									
12	8835	X	7274	-0-	-1561	-0-	662	1	5860	2	Y	35	34	0					12
							713	3		39									
01	8835	X	8375	-0-	-460	-0-	710	1	6863	2	Y	45	48	0					9
							752	3		50									
02	7756	X	7295	-0-	-461	-0-	612	1	6079	2	Y	44	39	0					14
							556	3		48									
03	8587	X	8361	-0-	-226	-0-	724	1	6900	2	Y	45	48	0					11
							687	3		50									
04	8100	X	6560	-0-	-1540	-0-	532	1	5422	2	Y	29	27	0					13
							574	3		32									

WORD, N. (EDWARDS)														
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
F. SOBOTIK GAS UNIT #1 //CONT.// 572550														
F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 167878 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	4320 X	3739	-0-	-581	-0-	290 1	3120 2	Y	12	15 0			4	
						316 3	13 9							
12	4464 X	3969	-0-	-495	-0-	281 1	3277 2	Y	11	11 0			4	
						399 3	12 9							
01	4464 X	3818	-0-	-646	-0-	272 1	3183 2	Y	13	14 0			3	
						349 3	14 9							
02	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	250 1	2973 2	Y	12	11 0			4	
						272 3	13 9							
03	3968 X	3694	-0-	-274	-0-	258 1	3113 2	Y	12	13 0			3	
						310 3	13 9							
04	3840 X	2625	-0-	-1215	-0-	171 1	2212 2	Y	7	7 0			3	
						234 3	8 9							
F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 167950 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510														
11	2760 X	1496	-0-	-1264	-0-	129 1	1300 2	Y	9	12 0			3	
						57 3	10 9							
12	2852 X	2804	-0-	-48	-0-	257 1	2427 2	Y	14	12 0			5	
						105 3	15 9							
01	2697 X	2290	-0-	-407	-0-	196 1	1991 2	Y	13	15 0			3	
						89 3	14 9							
02	2436 X	1503	-0-	-933	-0-	127 1	1305 2	Y	9	9 0			3	
						61 3	10 9							
03	2790 X	2782	-0-	-8	-0-	242 1	2408 2	Y	16	15 0			4	
						114 3	18 9							
04	2700 X	1703	-0-	-997	-0-	140 1	1478 2	Y	8	8 0			4	
						76 3	9 9							
MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13128 - 13718														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748														
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082190 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14018 PERF. N/A														
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	67 1	1775 3	N	56				222	
						62 9								
12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	65 1	1723 3	N	-0-				222	
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	59 1	1590 3	N	13				235	
						14 9								
02	1288 N	411	-0-	-877	-0-	15 1	379 3	N	15	178 1			72	
						17 9								
03	1426 N	634	-0-	-792	-0-	26 1	608 3	N	-0-				72	
*04	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	100 1	2240 3	N	-0-				72	
SCHULTE EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 E RRCID -> 085049 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13719 - 13812														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				108	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				108	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	78				186	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				186	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				186	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				186	

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089367 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 14810 PERF.13460 - 13538														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1590 N	163	-0-	-1427	-0-	6	1	157	3	N	-0-			-0-
12	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	93	1	2452	3	N	-0-			-0-
01	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	87	1	2352	3	N	-0-			-0-
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	53	1	1324	3	N	-0-			-0-
03	2542 N	1432	-0-	-1110	-0-	58	1	1374	3	N	-0-			-0-
04	2370 N	1186	-0-	-1184	-0-	51	1	1135	3	N	-0-			-0-
WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442														
11	3930 X	3903	-0-	-27	-0-	288	1	3596	3	N	17			197
12	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	373	1	4793	3	N	49	187	1	59
01	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	399	1	5464	3	N	34			93
02	4116 X	3801	-0-	-315	-0-	300	1	3495	3	N	5			98
03	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	419	1	5434	3	N	119			217
04	5700 X	4862	-0-	-838	-0-	374	1	4432	3	N	51	175	1	93
MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091200 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 14618 PERF.13525 - 13589														
11	750 N	635	-0-	-115	-0-	23	1	608	3	N	4			217
12	744 N	682	-0-	-62	-0-	25	1	657	3	N	-0-			217
01	775 N	743	-0-	-32	-0-	26	1	709	3	N	7	178	1	46
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	31	1	768	3	N	8			54
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	51	1	1187	3	N	2			56
*04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	32	1	714	3	N	-0-			56
ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471														
11	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	153	1	4030	3	N	-0-			232
12	4743 X	3991	-0-	-752	-0-	146	1	3842	3	N	3			235
01	5053 X	4399	-0-	-654	-0-	157	1	4238	3	N	4	180	1	59
02	4564 X	3648	-0-	-916	-0-	140	1	3508	3	N	-0-			59
03	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	213	1	4991	3	N	5			64
04	4260 X	3827	-0-	-433	-0-	164	1	3652	3	N	10			74
WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454														
11	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	268	1	3347	3	N	15			42
12	3410 X	3004	-0-	-406	-0-	217	1	2785	3	N	2			44
01	3410 X	3189	-0-	-221	-0-	217	1	2972	3	N	-0-			44
02	3388 X	2692	-0-	-696	-0-	213	1	2479	3	N	-0-			44
03	3751 X	3648	-0-	-103	-0-	261	1	3384	3	N	3			47
04	3630 X	3276	-0-	-354	-0-	255	1	3018	3	N	3			50

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	383 1	10107 3	N		24		64
12	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	26 9	4647 3	N		11		75
01	1519 X	396	-0-	-1123	-0-	14 1	382 3	N		-0-		75
02	1680 X	230	-0-	-1450	-0-	9 1	221 3	N		-0-		75
03	1860 X	866	-0-	-994	-0-	35 1	831 3	N		-0-		75
04	1800 X	1154	-0-	-646	-0-	49 1	1105 3	N		-0-		75
MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110426 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 14086 PERF.13930 - 13940												
11	1710 N	1431	-0-	-279	-0-	52 1	1371 3	N		7		80
12	1705 N	1533	-0-	-172	-0-	8 9	1475 3	N		2		82
01	2015 N	1666	-0-	-349	-0-	2 9	1603 3	N		3		85
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	60 1	1350 3	N		2		87
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	3 9	1506 3	N		1		88
04	1620 N	1466	-0-	-154	-0-	54 1	1397 3	N		5		93
HATHAWAY-EDWARDS GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 112263 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13439 - 13611												
11	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	64 1	1042 3	N		-0-		65
12	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	208 1	1510 3	N		-0-		65
01	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	584 1	5132 3	N		-0-		65
02	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	648 1	6657 3	N		-0-		65
03	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	424 1	3997 3	N		-0-		65
*04	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	263 1	2030 3	N		-0-		65
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153106 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14498 - 14602												
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	42 1	637 3	N		-0-		162
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	28 1	739 3	N		2		164
01	651 N	645	-0-	-6	-0-	2 9	622 3	N		-0-		164
02	644 N	604	-0-	-40	-0-	23 1	581 3	N		-0-		164
03	775 N	411	-0-	-364	-0-	17 1	394 3	N		-0-		164
04	630 N	352	-0-	-278	-0-	15 1	337 3	N		-0-		164
HATHAWAY-EDWARDS GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 154270 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13454 - 13556												
11	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	1261 1	7022 3	N		37		211
12	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	41 9	6163 3	N		20	181 1	50
01	9114 X	6780	-0-	-2334	-0-	851 1	6082 3	N		5		55
02	8232 X	2464	-0-	-5768	-0-	22 9	2245 3	N		-0-		55
03	9114 X	5345	-0-	-3769	-0-	6 9	4831 3	N		2		57
04	8310 X	6654	-0-	-1656	-0-	219 1	5878 3	N		12		69
						512 1						
						2 9						
						763 1						
						13 9						

WORD, N. (EDWARDS)														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.														
WOYTEK EDWARDS GAS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8010 X	4649	-0-	-3361	-0-	170	1	4479	3	N	-0-			154
12	8277 X	8108	-0-	-169	-0-	296	1	7790	3	N	20			174
						22	9							
01	8277 X	5995	-0-	-2282	-0-	212	1	5710	3	N	66	176	1	64
						73	9							
02	7448 X	7421	-0-	-27	-0-	285	1	7136	3	N	-0-			64
03	8246 X	6822	-0-	-1424	-0-	279	1	6543	3	N	-0-			64
04	7860 X	5621	-0-	-2239	-0-	241	1	5380	3	N	-0-			64
MERTZ GAS UNIT #2														
WELL #: 3 RRCID -> 227718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13692 PERF.13518 - 16090														
11	3330 X	3198	-0-	-132	-0-	123	1	3075	3	Y	-0-			39
12	3565 X	2583	-0-	-982	-0-	80	1	2503	3	Y	-0-			39
01	3565 X	3334	-0-	-231	-0-	126	1	3208	3	Y	-0-			39
02	3220 X	2761	-0-	-459	-0-	114	1	2627	3	Y	18			57
						20	9							
03	3317 X	3151	-0-	-166	-0-	140	1	2990	3	Y	19			76
						21	9							
*04	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	147	1	3220	3	Y	12			88
						13	9							
APPELT GAS UNIT														
WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406														
11	7500 X	6016	-0-	-1484	-0-	735	1	5215	3	Y	60			75
						66	9							
12	7037 X	4745	-0-	-2292	-0-	428	1	4269	3	Y	44			119
						48	9							
01	7037 X	6188	-0-	-849	-0-	695	1	5493	3	Y	-0-			119
02	6356 X	4567	-0-	-1789	-0-	521	1	4038	3	Y	7			126
						8	9							
03	6758 X	5406	-0-	-1352	-0-	589	1	4775	3	Y	38	114	1	50
						42	9							
*04	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	804	1	5826	3	Y	38			88
						42	9							
MERTZ GAS UNIT NO 2														
WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681														
11	3990 X	3443	-0-	-547	-0-	132	1	3311	3	Y	-0-			10
12	4123 X	3498	-0-	-625	-0-	109	1	3389	3	Y	-0-			10
01	4557 X	4034	-0-	-523	-0-	152	1	3882	3	Y	-0-			10
02	4116 X	3523	-0-	-593	-0-	145	1	3337	3	Y	37			47
						41	9							
03	4557 X	3519	-0-	-1038	-0-	157	1	3338	3	Y	22			69
						24	9							
04	3900 X	2775	-0-	-1125	-0-	121	1	2646	3	Y	7			76
						8	9							
APPELT GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212														
11	8730 X	7396	-0-	-1334	-0-	283	1	7091	3	N	20			52
						22	9							
12	8866 X	7435	-0-	-1431	-0-	230	1	7188	3	N	15			67
						17	9							
01	8277 X	7560	-0-	-717	-0-	282	1	7191	3	N	79			146
						87	9							
02	7280 X	6256	-0-	-1024	-0-	260	1	5977	3	N	17			163
						19	9							
03	8060 X	5214	-0-	-2846	-0-	233	1	4967	3	N	13			176
						14	9							
04	7410 X	4637	-0-	-2773	-0-	202	1	4426	3	N	8			184
						9	9							

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
MERTZ GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 234184		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 13697		PERF.13418 - 15619					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	15900 X	13005	-0-	-2895	-0-	497 1	12462 3	46 9	Y	42		116 1				21
12	16678 X	13614	-0-	-3064	-0-	421 1	13148 3	45 9	Y	41						62
01	16678 X	14583	-0-	-2095	-0-	549 1	13991 3	43 9	Y	39						101
02	15064 X	13457	-0-	-1607	-0-	560 1	12854 3	43 9	Y	39		114 1		2 8		24
03	14229 X	13130	-0-	-1099	-0-	587 1	12506 3	37 9	Y	34						58
04	14100 X	12493	-0-	-1607	-0-	542 1	11912 3	39 9	Y	35						93
APPELT GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 234774		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 13696		PERF.13216 - 15874				
11	14850 X	13654	-0-	-1196	-0-	522 1	13112 3	20 9	Y	18						36
12	15345 X	13188	-0-	-2157	-0-	408 1	12743 3	37 9	Y	34						70
01	15159 X	14856	-0-	-303	-0-	561 1	14295 3		Y	-0-						70
02	13692 X	12355	-0-	-1337	-0-	516 1	11837 3	2 9	Y	2						72
03	14384 X	14139	-0-	-245	-0-	631 1	13443 3	65 9	Y	59		65 1				66
04	14370 X	12867	-0-	-1503	-0-	559 1	12275 3	33 9	Y	30						96
MERTZ GAS UNIT NO 2				WELL #:	5	RRCID -> 236904		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 13830		PERF.13558 - 15312				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
MERTZ GAS UNIT NO 2				WELL #:	7	RRCID -> 244343		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 13708		PERF.14148 - 14275				
11	3180 X	2589	-0-	-591	-0-	99 1	2483 3	7 9	Y	6		29 1				3
12	3286 X	2883	-0-	-403	-0-	89 1	2787 3	7 9	Y	6						9
01	3286 X	3041	-0-	-245	-0-	114 1	2914 3	13 9	Y	12						21
02	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	105 1	2411 3	11 9	Y	10		25 1				6
03	2883 X	2808	-0-	-75	-0-	125 1	2670 3	13 9	Y	12						18
04	2940 X	2376	-0-	-564	-0-	103 1	2267 3	6 9	Y	5						23

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		9	RRCID -> 249035		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 13759		PERF.13715 - 14902					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5220 X	3883	-0-	-0-	-1337	-0-		148 9	1 9	3726 3	Y	8		38 1		4
12	4588 X	3790	-0-	-0-	-798	-0-		117 10	1 9	3663 3	Y	9				13
01	4526 X	4110	-0-	-0-	-416	-0-		155 11	1 9	3944 3	Y	10				23
02	4088 X	2930	-0-	-0-	-1158	-0-		122 17	1 9	2791 3	Y	15		33 1		5
03	4526 X	3670	-0-	-0-	-856	-0-		164 15	1 9	3491 3	Y	14				19
04	3990 X	3713	-0-	-0-	-277	-0-		161 13	1 9	3539 3	Y	12				31
MERTZ GAS UNIT 2				WELL #:		6	RRCID -> 253289		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 13876		PERF.13665 - 15239			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				WELL #:		870354	RRCID -> 099888		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13485 - 13694			
RAINOSEK						1										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				191
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				191
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				191
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				191
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				191
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				WELL #:		920478	RRCID -> 086991		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 14525		PERF.13213 - 13378			
EILERS, WILLIAM A.						1										
11	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-			426 4	1 9	1899 2	Y	4		3 1	1 8	2
12	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-			653 2	1 9	3400 2	Y	2				4
01	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-			785 3	1 9	4376 2	Y	3		5 1		2
02	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-			643 4	1 9	3078 2	Y	4				6
03	4061 X	3751	-0-	-310	-0-			657 4	1 9	3090 2	Y	4				10
04	5010 X	2644	-0-	-2366	-0-			481 3	1 9	2160 2	Y	3		7 1		5
SMOLIK, ALBERT				WELL #:		2	RRCID -> 087460		COMPL. DATE 03/04/1980		TOTAL DEPTH 14660		PERF. N/A			
11	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-			944 74	1 9	5257 2	Y	67		71 1	4 8	109
12	8432 X	5977	-0-	-2455	-0-			975 29	1 9	4973 2	Y	26		69 1	1 8	65
01	7130 X	5799	-0-	-1331	-0-			940 65	1 9	4794 2	Y	59		64 1	3 8	57
02	6440 X	4614	-0-	-1826	-0-			673 48	1 9	3893 2	Y	44		61 1		40
03	6479 X	4870	-0-	-1609	-0-			833 68	1 9	3969 2	Y	62		49 1		53
04	6270 X	4621	-0-	-1649	-0-			871 108	1 9	3642 2	Y	98		68 1	3 8	80

WORD, N. (EDWARDS)				//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				//CONT.//		920478										
POHL, H. A.				WELL #:		2	RRCID -> 088965		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13219 - 13429			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-		280 11 9	1248 2	Y			10		10 1	2 8	8
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-		327 6 9	1703 2	Y			5				13
01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-		303 9 9	1690 2	Y			8		13 1	1 8	7
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		245 8 9	1174 2	Y			7				14
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-		295 8 9	1387 2	Y			7				21
*04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-		239 8 9	1074 2	Y			7		14 1		14
EILERS, W. A.				WELL #:		2	RRCID -> 090041		COMPL. DATE 08/05/1980		TOTAL DEPTH 14510		PERF.13265 - 13425			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
SMOLIK, ALBERT				WELL #:		3	RRCID -> 096320		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 14144		PERF.13304 - 13510			
11	3570 X	2742	-0-	-828	-0-		409 55 9	2278 2	Y			50		44 1	3 8	72
12	3689 X	3178	-0-	-511	-0-		517 26 9	2635 2	Y			24		46 1	1 8	49
01	3689 X	2640	-0-	-1049	-0-		429 22 9	2189 2	Y			20		37 1	2 8	30
02	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-		615 78 9	3561 2	Y			71		44 1		57
03	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-		590 58 9	2810 2	Y			53		56 1		54
04	3090 X	2591	-0-	-499	-0-		487 67 9	2037 2	Y			61		38 1	2 8	75
SMOLIK, ALBERT				WELL #:		4	RRCID -> 101678		COMPL. DATE 05/14/1982		TOTAL DEPTH 14440		PERF.13192 - 13431			
11	6240 X	6096	-0-	-144	-0-		921 51 9	5124 2	Y			46		39 1	2 8	64
12	6448 X	4913	-0-	-1535	-0-		801 25 9	4087 2	Y			23		40 1		47
01	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-		993 25 9	5065 2	Y			23		42 1	1 8	27
02	5684 X	5367	-0-	-317	-0-		782 58 9	4527 2	Y			53		44 1		36
03	6293 X	5999	-0-	-294	-0-		1027 80 9	4892 2	Y			73		50 1		59
04	6090 X	4906	-0-	-1184	-0-		932 76 9	3898 2	Y			69		57 1	3 8	68

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1890 X	1795	-0-	-95	-0-	265 1	1474 2	Y	51	25 1	2 8			54
12	2015 X	1715	-0-	-300	-0-	278 1	1417 2	Y	18	34 1				38
01	1705 X	1703	-0-	-2	-0-	274 1	1396 2	Y	30	38 1	1 8			29
02	1680 X	1559	-0-	-121	-0-	225 1	1303 2	Y	28	31 1				26
03	1860 X	1097	-0-	-763	-0-	185 1	881 2	Y	28	26 1				28
04	1800 X	1378	-0-	-422	-0-	260 1	1086 2	Y	29	19 1	1 8			36
EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491														
11	5340 X	5331	-0-	-9	-0-	975 1	4348 2	Y	7	10 1	1 8			7
12	6324 X	4869	-0-	-1455	-0-	784 1	4081 2	Y	4					11
01	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	859 1	4784 2	Y	4	9 1	1 8			5
02	4984 X	4478	-0-	-506	-0-	773 1	3701 2	Y	4					9
03	5518 X	5482	-0-	-36	-0-	961 1	4518 2	Y	3					12
04	5460 X	4419	-0-	-1041	-0-	803 1	3609 2	Y	6	8 1				10
EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545														
11	5310 X	3523	-0-	-1787	-0-	624 1	2846 2	Y	48	64 1	9 8			43
12	5487 X	3368	-0-	-2119	-0-	537 1	2806 2	Y	23	2 8				64
01	5487 X	3421	-0-	-2066	-0-	525 1	2854 2	Y	38	63 1	4 8			35
02	3276 X	1548	-0-	-1728	-0-	271 1	1242 2	Y	32					67
03	3627 X	1158	-0-	-2469	-0-	216 1	925 2	Y	15					82
04	3510 X	956	-0-	-2554	-0-	182 1	754 2	Y	18	54 1	1 8			45
WORD, N. (J-33) 98768 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550														
SMITH, WILCOX VIRGINIA P. GU WELL #: 1 RRCID -> 145903 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9008 - 9028														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WORD, N. (3200) CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO RENGER GAS UNIT				98768 182 153429 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
				RRCID -> 194700	COMPL. DATE 01/17/2003	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 3160	-	3164	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WORD, N. (6990) RINCON PETROLEUM CORPORATION GAIDUSEK GAS UNIT				98768 308 712336 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
				RRCID -> 223468	COMPL. DATE 11/21/2006	TOTAL DEPTH 7210	PERF. 6898	-	6908	
11	12330 #	11886	-0-	-444	-0-	11758 2	128 9	N	116	180
12	14291 #	9866	-0-	-4425	-0-	9749 2	117 9	N	106	120
01	14291 #	7097	-0-	-7194	-0-	7009 2	88 9	N	80	27
02	12936 #	5315	-0-	-7621	-0-	5268 2	47 9	N	43	70
03	14322 #	5160	-0-	-9162	-0-	5129 2	31 9	N	28	98
04	11880 #	NO RPT	-0-	-11880	-0-			N	NO RPT	98

WORD, N. (7200) MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. STEINOCHECHER GAS UNIT				98768 345 572550 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
				RRCID -> 149730	COMPL. DATE 04/28/1994	TOTAL DEPTH 8538	PERF. 7168	-	7170	
11	840 N	766	-0-	-74	-0-	67 1 29 3	670 2	Y	-0-	-0-
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	94 1 38 3	884 2	Y	-0-	-0-
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	87 1 39 3	878 2	Y	-0-	-0-
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	70 1 33 3	718 2	Y	-0-	-0-
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	88 1 42 3	881 2	Y	-0-	-0-
*04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	76 1 42 3	817 2	Y	-0-	-0-

WORD, N. (7400) BOPCO, L.P. NEUHAUS UNIT				98768 353 082967 WELL #: 2 C	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
				RRCID -> 058374	COMPL. DATE 04/20/1974	TOTAL DEPTH 9205	PERF. N/A			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WORD, N. (7550) BOPCO, L.P. BRICE UNIT				98768 370 082967 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
				RRCID -> 158427	COMPL. DATE 02/01/1996	TOTAL DEPTH 8653	PERF. 7557	-	7565	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WORD, N. (7600)		98768 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354														
PETERSON		WELL #: 1		RRCID -> 221173		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7584 - 7587								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETERSON UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 263361		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 7708		PERF. 7544 -		7554		
11	19980 #	16609	-0-	-3371	-0-	16312	2	297	9	N	270	181	1			170
12	19840 #	16183	-0-	-3657	-0-	15889	2	294	9	N	267	366	1			71
01	19096 #	14348	-0-	-4748	-0-	14056	2	292	9	N	265	184	1			152
02	16772	11515	-0-	-5257	-0-	11293	2	222	9	N	202	184	1			170
03	17484 #	13326	-0-	-4158	-0-	13084	2	242	9	N	220	361	1	1	8	28
04	16620 #	NO RPT	-0-	-16620	-0-					N	NO RPT					28
WORD, N. (7800)		98768 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
BOPCO, L.P.		082967														
NEUHAUS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198943		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7838 - 7843								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
WORD, N. (8100)		98768 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
BOPCO, L.P.		082967														
NEUHAUS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175306		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8108 - 8128								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354														
ERHARD		WELL #: 1		RRCID -> 233653		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					166
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					170
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					182
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					191
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					200
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
WORD,N(8300)		98768 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789														
MELNAR, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 154980		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (8500)														CNTY: LAVACA	
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC															
SMOLIK															
WELL #: 2 RRCID -> 245469 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8480 - 8485															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	4650	513	-0-	-4137	-0-	498	2	15	9	N	14	3	8	177	
12	3007 #	990	-0-	-2017	-0-	965	2	25	9	N	23			200	
01	2945 #	983	-0-	-1962	-0-	970	2	13	9	N	12			212	
02	2240 #	673	-0-	-1567	-0-	664	2	9	9	N	8	1	8	219	
03	2480 #	499	-0-	-1981	-0-	492	2	7	9	N	6	183	1	41	
04	960 #	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT		1	8	41
WORD N. (9300)														CNTY: LAVACA	
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC															
SMOLIK 'A'															
WELL #: 3 RRCID -> 257124 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9490 - 9546															
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	830	2	26	9	N	24			105	
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	954	2	24	9	N	22			127	
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	699	2	28	9	N	25			152	
02	812 N	650	-0-	-162	-0-	622	2	28	9	N	25			177	
03	992 N	675	-0-	-317	-0-	641	2	34	9	N	31			208	
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			208	
YANTA (WILCOX LOWER)														CNTY: GOLIAD	
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.															
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 202572 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067															
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
YOAKUM (DEERSLAYER SAND)														CNTY: LAVACA	
UNIT PETROLEUM COMPANY															
TURNER GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 224970 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9844 - 9972															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106	
YOAKUM (EDWARDS)														CNTY: DE WITT	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION															
KUESTER UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 162215 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 16353 PERF.14200 - 16353															
11	22260 X	20639	-0-	-1621	-0-	1696	1	18943	2	N	-0-			-0-	
12	22072 X	21109	-0-	-963	-0-	2713	1	18396	2	N	-0-			-0-	
01	23219 X	18992	-0-	-4227	-0-	2118	1	16874	2	N	-0-			-0-	
02	20972 X	19014	-0-	-1958	-0-	1323	1	17691	2	N	-0-			-0-	
03	23219 X	19702	-0-	-3517	-0-	1416	1	18286	2	N	-0-			-0-	
04	20640 X	19451	-0-	-1189	-0-	1459	1	17992	2	N	-0-			-0-	
KUESTER UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500															
11	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	336	1	3756	2	N	-0-			-0-	
12	4464 X	4021	-0-	-443	-0-	517	1	3504	2	N	-0-			-0-	
01	4588 X	3903	-0-	-685	-0-	435	1	3468	2	N	-0-			-0-	
02	4144 X	3281	-0-	-863	-0-	228	1	3053	2	N	-0-			-0-	
03	4588 X	4007	-0-	-581	-0-	288	1	3719	2	N	-0-			-0-	
04	4080 X	3441	-0-	-639	-0-	258	1	3183	2	N	-0-			-0-	

YOAKUM (EDWARDS)													CNTY: DE WITT	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION														
STEINMANN														
WELL #: 2H														
RRCID -> 171588														
COMPL. DATE 01/28/2005														
TOTAL DEPTH 14410													PERF.14380 - 15691	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
11		20820 X	11122	-0-	-9698	-0-	914	1	10208	2	N	-0-		-0-
12		21266 X	-0-	-0-	-21266	-0-					N	-0-		-0-
01		20460 X	7712	-0-	-12748	-0-	860	1	6852	2	N	-0-		-0-
02		18224 X	18224	-0-	-0-	-0-	1268	1	16956	2	N	-0-		-0-
03		19158 X	18500	-0-	-658	-0-	1330	1	17170	2	N	-0-		-0-
*04		16026 X	16026	-0-	-0-	-0-	16026	2			N	-0-		-0-
HENSON GAS UNIT														
WELL #: 1H														
RRCID -> 176160														
COMPL. DATE 01/01/2000														
TOTAL DEPTH 14360													PERF.14130 - 14304	
11		6660 X	5308	-0-	-1352	-0-	436	1	4872	2	N	-0-		-0-
12		6169 X	5797	-0-	-372	-0-	745	1	5052	2	N	-0-		-0-
01		6169 X	6125	-0-	-44	-0-	683	1	5442	2	N	-0-		-0-
02		5180 X	4702	-0-	-478	-0-	327	1	4375	2	N	-0-		-0-
03		5797 X	5485	-0-	-312	-0-	394	1	5091	2	N	-0-		-0-
04		5940 X	5416	-0-	-524	-0-	406	1	5010	2	N	-0-		-0-
HENSON GAS UNIT														
WELL #: 2H														
RRCID -> 179325														
COMPL. DATE 07/01/2000														
TOTAL DEPTH 14320													PERF.14338 - 17011	
11		23340 X	16063	-0-	-7277	-0-	1320	1	14743	2	N	-0-		-0-
12		22971 X	6133	-0-	-16838	-0-	788	1	5345	2	N	-0-		-0-
01		22599 X	8290	-0-	-14309	-0-	924	1	7366	2	N	-0-		-0-
02		26211 X	26211	-0-	-0-	-0-	1824	1	24387	2	N	-0-		-0-
03		23125 X	23125	-0-	-0-	-0-	1662	1	21463	2	N	-0-		-0-
*04		22190 X	22190	-0-	-0-	-0-	1664	1	20526	2	N	-0-		-0-
GARRETT GAS UNIT														
WELL #: 2H														
RRCID -> 180883														
COMPL. DATE 03/26/2005														
TOTAL DEPTH 17660													PERF.14172 - 15840	
11		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	180	1	2015	2	N	-0-		-0-
12		2356 N	2320	-0-	-36	-0-	298	1	2022	2	N	-0-		-0-
01		2666 N	1501	-0-	-1165	-0-	167	1	1334	2	N	-0-		-0-
02		2044 N	1322	-0-	-722	-0-	92	1	1230	2	N	-0-		-0-
03		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	173	1	2237	2	N	-0-		-0-
*04		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	189	1	2333	2	N	-0-		-0-
HENSON GAS UNIT														
WELL #: 3H														
RRCID -> 244340														
COMPL. DATE 05/21/2008														
TOTAL DEPTH 14295													PERF.14682 - 17441	
11		21090 X	20640	-0-	-450	-0-	20640	2			N	-0-		-0-
12		23219 X	21149	-0-	-2070	-0-	21149	2			N	-0-		-0-
01		23219 X	19156	-0-	-4063	-0-	19156	2			N	-0-		-0-
02		20972 X	17073	-0-	-3899	-0-	17073	2			N	-0-		-0-
03		22258 X	17618	-0-	-4640	-0-	17618	2			N	-0-		-0-
04		20640 X	17092	-0-	-3548	-0-	17092	2			N	-0-		-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
JULIA MOTT GAS UNIT NO.1														
WELL #: 8														
RRCID -> 229082														
COMPL. DATE 05/03/2007														
TOTAL DEPTH 14460													PERF.14206 - 14318	
11		3690 X	3169	-0-	-521	-0-	212	1	2957	2	N	-0-		-0-
12		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	496	1	3481	3	N	-0-		-0-
01		3627 X	3518	-0-	-109	-0-	500	1	3018	3	N	-0-		-0-
02		3276 X	2450	-0-	-826	-0-	315	1	2135	2	N	-0-		-0-
03		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	621	1	3431	3	N	-0-		-0-
04		3840 X	2268	-0-	-1572	-0-	285	1	1983	2	N	-0-		-0-

YOAKUM (EDWARDS)													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.													
FORD GAS UNIT NO 1													
WELL #: 1 RRCID -> 248930 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	23640 X	20032	-0-	-3608	-0-	468	1	19564	3	N	-0-		70
12	24273 X	22400	-0-	-1873	-0-	521	1	21879	3	N	-0-		70
01	23405 X	23401	-0-	-4	-0-	528	1	22860	3	N	12		82
02	20203 X	20203	-0-	-0-	-0-	584	1	19616	3	N	3		85
03	22190 X	22190	-0-	-0-	-0-	504	1	21680	3	N	5		90
04	21300 X	19237	-0-	-2063	-0-	413	1	18822	3	N	2		92
						2	9						
UNIT PETROLEUM COMPANY													
FRUEDE													
WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440													
11	52722 X	52722	-0-	-0-	-0-	3743	1	48979	2	N	-0-		-0-
12	44392 X	28524	-0-	-15868	-0-	2310	1	26214	2	N	-0-		-0-
01	56053 X	56053	-0-	-0-	-0-	3498	1	52555	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	52641	-0-	52641	52641	3563	1	49078	2	N	-0-		-0-
03	113858 X	61217	-0-	-52641	-0-	4178	1	57039	2	N	-0-		-0-
*04	53705 X	53705	-0-	-0-	-0-	3812	1	49893	2	N	-0-		-0-
WHITING OIL AND GAS CORPORATION													
MOTT, JULIA GAS UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 070281 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13993 - 14943													
11	19410 X	17451	-0-	-1959	-0-	1465	1	15986	2	N	-0-		27
12	20274 X	18127	-0-	-2147	-0-	1523	1	16604	2	N	-0-		27
01	20274 X	17552	-0-	-2722	-0-	1762	1	15790	2	N	-0-		27
02	17836 X	15237	-0-	-2599	-0-	1472	1	13765	2	N	-0-		27
03	22246 X	22246	-0-	-0-	-0-	2028	1	20218	2	N	-0-		27
*04	22075 X	22075	-0-	-0-	-0-	1863	1	20212	2	N	-0-		27
MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A													
WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A													
WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250													
11	300 N	184	-0-	-116	-0-	15	1	169	2	N	-0-		92
12	279 N	182	-0-	-97	-0-	15	1	167	2	N	-0-		92
01	248 N	177	-0-	-71	-0-	18	1	159	2	N	-0-		92
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	32	1	295	2	N	-0-		92
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	2	N	-0-		92
*04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	43	1	467	2	N	-0-		92
KARL													
WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476													
11	9150 X	3957	-0-	-5193	-0-	332	1	3625	2	N	-0-		-0-
12	8401 X	8004	-0-	-397	-0-	672	1	7332	2	N	-0-		-0-
01	7657 X	6526	-0-	-1131	-0-	655	1	5871	2	N	-0-		-0-
02	6720 X	3425	-0-	-3295	-0-	331	1	3094	2	N	-0-		-0-
03	7998 X	7797	-0-	-201	-0-	711	1	7086	2	N	-0-		-0-
04	7740 X	7238	-0-	-502	-0-	611	1	6627	2	N	-0-		-0-

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478								
MOTT, JULIA GAS UNIT 2A		WELL #:		6H	RRCID -> 208887		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 14393		PERF. 14156 - 16018	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		18680 X	18680	-0-	-0-	-0-	1568 1	17112 2	N	-0-		-0-
12		15266 X	15266	-0-	-0-	-0-	1282 1	13984 2	N	-0-		-0-
01		11966 X	11113	-0-	-853	-0-	1116 1	9997 2	N	-0-		-0-
02		17528 X	13647	-0-	-3881	-0-	1319 1	12328 2	N	-0-		-0-
03		19313 X	7486	-0-	-11827	-0-	682 1	6804 2	N	-0-		-0-
04		18690 X	10745	-0-	-7945	-0-	907 1	9838 2	N	-0-		-0-
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7 H	RRCID -> 215069		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 14136		PERF. 14221 - 15437	
11		420 N	202	-0-	-218	-0-	17 1	185 2	N	-0-		-0-
12		435 N	435	-0-	-0-	-0-	37 1	398 2	N	-0-		-0-
01		372 N	367	-0-	-5	-0-	37 1	330 2	N	-0-		-0-
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	30 1	280 2	N	-0-		-0-
03		434 N	410	-0-	-24	-0-	37 1	373 2	N	-0-		-0-
*04		588 N	588	-0-	-0-	-0-	50 1	538 2	N	-0-		-0-
YOAKUM (LOWER WILCOX)				99361 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
SAMPLES		WELL #:		1	RRCID -> 211477		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9786 - 9794	
11		1380 #	1326	-0-	-54	-0-	67 1	1238 2	N	19		85
12		1488 #	1194	-0-	-294	-0-	21 9	1123 2	N	15		100
01		1488 #	1169	-0-	-319	-0-	54 1	1092 2	N	16		116
02		1344 #	953	-0-	-391	-0-	17 9	890 2	N	15		131
03		1364 #	1047	-0-	-317	-0-	46 1	979 2	N	16		147
04		1320 #	1178	-0-	-142	-0-	17 9	1102 2	N	16		163
YOAKUM (WILCOX 7300)				99361 320	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125								
ABRAXAS S. YOAKUM SWD		WELL #:		1	RRCID -> 171495		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 2474 - 4500	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
SIMEK-COOK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 221061		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 8996		PERF. 7341 - 7348	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

YOAKUM (WILCOX 7300)				//CONT.//	99361 320	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: DE WITT					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION					920478														
J. MOTT				WELL #:	3	RRCID -> 086434				COMPL. DATE 01/04/1980				TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3				WELL #:	5	RRCID -> 183677				COMPL. DATE 03/25/2001				TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344					
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					104
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					104
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					104
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					104
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					104
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					104
YOAKUM (WILCOX 7450)					99361 335	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DE WITT					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION					920478														
MOTT, JULIA GAS UNIT #5				WELL #:	9	RRCID -> 212209				COMPL. DATE 05/20/2005				TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7510 - 7518					
11		3330 #	2190	-0-	-1140	-0-	181	1	1974	2	N	32	169	1					42
							35	9											
12		3476 R	3476	-0-	-0-	-0-	288	1	3145	2	N	39	1	8					80
							43	9											
01		3348 #	2925	-0-	-423	-0-	287	1	2575	2	N	57	12	8					125
							63	9											
02		3318 R	3318	-0-	-0-	-0-	316	1	2959	2	N	39							164
							43	9											
03		3472 #	3306	-0-	-166	-0-	297	1	2962	2	N	43							207
							47	9											
04		3360 #	3326	-0-	-34	-0-	276	1	2998	2	N	47	187	1	12	8			55
							52	9											
YOAKUM (WILCOX 8,200)					99361 355	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DE WITT					
UNIT PETROLEUM COMPANY					877099														
CHANDLER UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 093072				COMPL. DATE 04/20/1981				TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8156 - 8166					
11		5250	3016	-0-	-2234	-0-	352	1	2657	2	Y	6							21
							7	9											
12		5053 #	1585	-0-	-3468	-0-	118	1	1450	2	Y	15							36
							17	9											
01		4774 #	4005	-0-	-769	-0-	382	1	3594	2	Y	26							62
							29	9											
02		DLQ G-10	3820	-0-	3820	3820	316	1	3497	2	Y	6							68
							7	9											
03		8356	4536	-0-	-3820	-0-	375	1	4137	2	Y	22	64	1					26
							24	9											
*04		4360	4360	-0-	-0-	-0-	418	1	3923	2	Y	17							43
							19	9											
YOAKUM (WILCOX 8300)					99361 365	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA					
UNIT PETROLEUM COMPANY					877099														
TURNER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 132395				COMPL. DATE 11/24/2007				TOTAL DEPTH 8866 PERF. 3610 - 3736					
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

YOAKUM (WILCOX 8300)		//CONT.//		99361 365	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
CHANDLER UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 220047	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH 10228	PERF. 8250	-	8265	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5160	1482	-0-	-3678	-0-	63 1	1410 2	Y	8		31
12	4953 R	4953	-0-	-0-	-0-	9 9	4431 2	Y	23		54
01	3844 #	2991	-0-	-853	-0-	25 9	2759 2	Y	39		93
02	DLQ G-10	4064	-0-	4064	4064	189 1	3706 2	Y	9		102
03	5456	4598	-0-	-858	3206	43 9	4183 2	Y	33	95 1	40
*04	5050 R	1844	-0-	-3206	-0-	348 1	1736 2	Y	27	3 8	64
						10 9					
						379 1					
						36 9					
						78 1					
						30 9					

YOAKUM (3RD 8250 UPPER)				99361 568	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
RICE, EUGENE		WELL #:		2	RRCID -> 074995	COMPL. DATE 12/22/1977	TOTAL DEPTH 8860	PERF. N/A			
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

YOAKUM (6400)				99361 781	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DE WITT			
RED WOLF OIL COMPANY, INC.				696764							
RED WOLF SW 1		WELL #:		1SW	RRCID -> 265498	COMPL. DATE 10/31/2012	TOTAL DEPTH 4219	PERF. 3500	-	3632	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YOAKUM (8600)				99361 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
FREUDE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 141028	COMPL. DATE 03/11/1992	TOTAL DEPTH 9733	PERF. 8627	-	8631	
11	4650 X	4276	-0-	-374	-0-	475 1	3710 2	N	83		199
12	4588 X	4366	-0-	-222	-0-	91 9	3835 2	N	89	173 1	115
01	4588 X	4202	-0-	-386	-0-	433 1	3715 2	N	96		211
02	4004 X	3988	-0-	-16	-0-	98 9	3553 2	N	91	173 1	129
03	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	381 1	4064 2	N	100	179 1	50
*04	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	106 9	3972 2	N	94		144
						335 1					
						100 9					
						370 1					
						110 9					
						441 1					
						103 9					

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)		99363 460	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
SHIDLER, MARK L., INC.		776590								
WENDT		WELL #: 1	RRCID -> 198016		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 6319		PERF. 6050 - 6056	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3487 R	3487	-0-	-0-	-0-	16 1	3423 2	N	44	81
12	3418 R	3418	-0-	-0-	-0-	48 9	3399 2	N	3	84
01	3100 #	3017	-0-	-83	-0-	16 1	3001 2	N	-0-	84
02	3304 #	3087	-0-	-217	-0-	16 1	3071 2	N	-0-	84
03	3658 #	3362	-0-	-296	-0-	16 1	3346 2	N	-0-	84
04	3480 #	2490	-0-	-990	-0-	16 1	2474 2	N	-0-	84
YOAKUM, SE. (8900)		99370 890	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313								
FERRY		WELL #: 1	RRCID -> 205588		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 9217		PERF. 7350 - 7390	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
YORKTOWN (CROSSBONE)		99427 025	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
JENEX PETROLEUM CORPORATION		431135								
WEISCHWILL		WELL #: 1	RRCID -> 157781		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 7464 - 7466	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
YORKTOWN (KORTH SAND)		99427 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
JENEX PETROLEUM CORPORATION		431135								
RESPONDEK		WELL #: 1	RRCID -> 171003		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 10112		PERF. 8507 - 8515	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ALEX-MUELLER		WELL #: 1	RRCID -> 186818		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8550	
									PERF. 7680 - 7690	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YORKTOWN (KESELING)				99427 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
POOL OPERATING CORPORATION				670881									
GIPS, EDWIN				WELL #: 1		RRCID -> 218109		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 10155		PERF. 9938 - 9948	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
YORKTOWN (SAVIOR)				99427 112		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
JENEX PETROLEUM CORPORATION				431135									
KORTH, MARY				WELL #: 1		RRCID -> 171761		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7748 - 7752	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
YORKTOWN (WILCOX 9,900)				99427 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
BROUGHTON GAS UNIT O/A				WELL #: 1		RRCID -> 045514		COMPL. DATE 01/13/1969		TOTAL DEPTH 12750		PERF. N/A	
11	2610 #	2541	-0-	-69	-0-	196 1	2328 2	N	15				166
12	2915 R	2915	-0-	-0-	-0-	203 1	2681 2	N	28				194
01	2635 #	2421	-0-	-214	-0-	203 1	2184 2	N	31				225
02	2380 #	2276	-0-	-104	-0-	175 1	2089 2	N	11	184 1			52
03	2914 #	2574	-0-	-340	-0-	217 1	2332 2	N	23				75
04	2820 #	2481	-0-	-339	-0-	196 1	2263 2	N	20				95
YORKTOWN (WILCOX 10100)				99427 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
WINN EXPLORATION CO., INC.				932465									
WIGGINS, A.C. ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 111415		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 10185		PERF.10092 - 10112	
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	891 2	19 9	N	17				244
12	961 N	857	-0-	-104	-0-	839 2	18 9	N	16	178 1			82
01	899 N	799	-0-	-100	-0-	779 2	20 9	N	18				100
02	840 N	789	-0-	-51	-0-	769 2	20 9	N	18				118
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	890 2	1 9	N	1				119
*04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	903 2	40 9	N	36				155
YORKTOWN (WILCOX 10,800)				99427 588		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
LMP KESELING				WELL #: 1		RRCID -> 187004		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10665 - 10785	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.)				99427 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
KULAWIK				WELL #: 2	RRCID -> 150592	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 2580	-	2674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KULAWIK				WELL #: 3	RRCID -> 177060	COMPL. DATE 12/24/1999	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10964	-	10971		
*10		12028	7204	-0-	-4824	-0-	1020	1	5988	2	N	125
							196	9				
11		11640	4806	-0-	-6834	-0-	684	1	4076	2	N	167
							46	9				
12		9982 #	6161	-0-	-3821	-0-	883	1	5210	2	N	58
							68	9				
01		9982 #	6317	-0-	-3665	-0-	537	1	5730	2	N	103
							50	9				
02		9016 #	6131	-0-	-2885	-0-	535	1	5517	2	N	175
							79	9				
03		11171 R	11171	-0-	-0-	-0-	1578	1	9505	2	N	83
							88	9				
*04		11498 R	11498	-0-	-0-	-0-	1620	1	9625	2	N	136
							253	9				
YORKTOWN (7100)				99427 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT			
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO.				451136								
BOLDT, F. T., UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 086652	COMPL. DATE 12/03/1979	TOTAL DEPTH 7315	PERF. 7107	-	7112		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
YORKTOWN (7200)				99427 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
C.F.O., INC.				121046								
DLUGOSCH				WELL #: 1	RRCID -> 164631	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH 7493	PERF. 7051	-	7056		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
5-D OPERATING INC				953762								
DLUGOSCH				WELL #: 3	RRCID -> 166238	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 7114	-	7115		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228

YORKTOWN, N (EDWARDS 13850)				99429 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DE WITT				
CIMROD, LLC				153468												
SEIM, AGNES				WELL #:		1		RRCID -> 233244		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 14218		PERF.13922 - 13948		
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	EOM BALANCE
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-				144
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-				144
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-				144
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				144
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				144
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				144

YORKTOWN, NE. (EDWARDS)			99430 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT	
PATTERSON ENERGY CORPORATION			643402						
DLUGOSCH-TAYLOR GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 250459	COMPL. DATE 02/18/2009	TOTAL DEPTH 14597	PERF.14403 - 14468	
11	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748						
EICHORN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 234204	COMPL. DATE 02/15/2008	TOTAL DEPTH 14324	PERF.13334 - 16792
11	57570 X	48006	-0-	-9564 B	-0-	48006	3	N	-0-
12	59489 X	53373	-0-	-6116 B	-0-	53373	3	N	-0-
01	59489 X	46563	-0-	-12926 B	-0-	46563	3	N	-0-
02	49230 X	49230	-0-	-0- B	-0-	49230	3	N	-0-
03	53289 X	37007	-0-	-16282 B	-0-	37007	3	N	-0-
04	51570 X	42370	-0-	-9200 B	-0-	42370	3	N	-0-

EDWARD KESELING GAS UNIT 1			WELL #:		1		RRCID -> 247814		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 15143		PERF.14416 - 14535	
11	990 X	1207	-0-	217 B	-6992	126	1	1081	3	N	-0-			8
12	744 X	953	-0-	209 B	-6783	59	1	894	3	N	-0-			8
01	744 X	643	-0-	-101 B	-6783	37	1	606	3	N	-0-			8
02	1120 X	1114	-0-	-6 B	-6783	112	1	1002	3	N	-0-			8
03	1240 X	554	-0-	-686 B	-6783	26	1	528	3	N	-0-			8
04	1200 X	873	-0-	-327 B	-6783	53	1	820	3	N	-0-			8

	ROEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID -> 263858	COMPL. DATE 05/08/2011	TOTAL DEPTH 14401	PERF.15073 - 16337
11	77730 X	64332	-0-	-13398 B	-0-	64332 3	N	-0-
12	72509 X	59700	-0-	-12809 B	-0-	59700 3	N	-0-
01	71207 X	66097	-0-	-5110 B	-0-	66097 3	N	-0-
02	64316 X	54225	-0-	-10091 B	-0-	54225 3	N	-0-
03	71207 X	61022	-0-	-10185 B	-0-	61022 3	N	-0-
04	64320 X	30085	-0-	-34235 B	-0-	30085 3	N	-0-

YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950)				99430 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT		
CHALLENGER OIL				142330					
LEDWIG GAS UNIT				WELL #:	RRCID -> 118985	COMPL. DATE 09/07/1985	TOTAL DEPTH 14460	PERF. 8906 -	8917
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		37
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		37
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		37
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		37
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		37
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		37
PLUGGED AND ABANDONED				01/22/1991					

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER)				99432 140	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
KULAWIK				WELL #:	3	RRCID -> 163101	COMPL. DATE 04/24/1997	TOTAL DEPTH 11200		PERF.10264 - 10437					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
O						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2				WELL #:	1	RRCID -> 138470	COMPL. DATE 05/01/1991	TOTAL DEPTH 12500		PERF.10410 - 10432					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
YORKTOWN, SOUTH (WILCOX 9930)				99432 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261											
PREWETT, MARSHALL				WELL #:	1	RRCID -> 125785	COMPL. DATE 11/09/1987	TOTAL DEPTH 10505		PERF. 9318 - 9334					
11	1080 #	883	-0-	-197	-0-	803 2	80 9	N		73					92
12	1116 #	832	-0-	-284	-0-	723 2	109 9	N		99	164 1				27
01	1116 #	994	-0-	-122	-0-	863 2	131 9	N		119					146
02	868 #	418	-0-	-450	-0-	365 2	53 9	N		48	165 1				29
03	961 #	746	-0-	-215	-0-	660 2	86 9	N		78					107
04	960 #	700	-0-	-260	-0-	630 2	70 9	N		64					171
YORKTOWN, S (WILCOX 11100)				99432 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1				WELL #:	1	RRCID -> 053255	COMPL. DATE 12/27/1971	TOTAL DEPTH 12020		PERF. N/A					
11	1020 N	800	-0-	-220	-0-	60 1	740 2	N		-0-					-0-
12	992 N	646	-0-	-346	-0-	55 1	591 2	N		-0-					-0-
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	70 1	751 2	N		-0-					-0-
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	70 1	816 2	N		-0-					-0-
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	28 1	947 2	N		-0-					-0-
*04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	70 1	930 2	N		-0-					-0-
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1				WELL #:	2	RRCID -> 059225	COMPL. DATE 06/18/1974	TOTAL DEPTH 12504		PERF. N/A					
11	360 N	285	-0-	-75	-0-	16 1	269 2	N		-0-					-0-
12	372 N	163	-0-	-209	-0-	15 1	148 2	N		-0-					-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	17 1	173 2	N		-0-					-0-
02	280 N	242	-0-	-38	-0-	19 1	223 2	N		-0-					-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	8 1	319 2	N		-0-					-0-
*04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	19 1	298 2	N		-0-					-0-
CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID -> 174916	COMPL. DATE 08/07/1999	TOTAL DEPTH 11195		PERF.11084 - 11088					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

YOUGEEN				99446 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297									
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 64	RRCID -> 247677	COMPL. DATE 03/03/2009	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3655	-	3664			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	50 1	997 2	N	-0-	-0-			-0-
12	2449 N	767	-0-	-1682	-0-	38 1	729 2	N	-0-	-0-			-0-
01	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	135 1	2431 2	N	-0-	-0-			-0-
02	980 N	410	-0-	-570	-0-	61 1	349 2	N	-0-	-0-			-0-
03	775 N	244	-0-	-531	-0-	39 1	205 2	N	-0-	-0-			-0-
04	2490 N	373	-0-	-2117	-0-	51 1	322 2	N	-0-	-0-			-0-

EDLER, J.B.				WELL #: 14	RRCID -> 248343	COMPL. DATE 03/26/2009	TOTAL DEPTH 3774	PERF. 3736	-	3740			
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	272 1	930 2	N	-0-	-0-			-0-
12	527 N	90	-0-	-437	-0-	16 1	74 2	N	-0-	-0-			-0-
01	434 N	273	-0-	-161	-0-	49 1	224 2	N	-0-	-0-			-0-
02	1120 N	95	-0-	-1025	-0-	9 1	86 2	N	-0-	-0-			-0-
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	184 1	1422 2	N	-0-	-0-			-0-
*04	3000 N	4546	-0-	1546	1546	516 1	4030 2	N	-0-	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 11	RRCID -> 252946	COMPL. DATE 08/05/2009	TOTAL DEPTH 3820	PERF. 3712	-	3715			
11	1320 N	1305	-0-	-15	-0-	62 1	1243 2	N	-0-	-0-			-0-
12	1519 N	1058	-0-	-461	-0-	52 1	1006 2	N	-0-	-0-			-0-
01	1550 N	508	-0-	-1042	-0-	27 1	481 2	N	-0-	-0-			-0-
02	1232 N	198	-0-	-1034	-0-	29 1	169 2	N	-0-	-0-			-0-
03	1054 N	218	-0-	-836	-0-	35 1	183 2	N	-0-	-0-			-0-
04	480 N	203	-0-	-277	-0-	28 1	175 2	N	-0-	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 20	RRCID -> 252954	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 3769	PERF. 3744	-	3755			
11	2760 X	927	-0-	-1833	-0-	44 1	883 2	N	-0-	-0-			-0-
12	2387 X	1377	-0-	-1010	-0-	67 1	1310 2	N	-0-	-0-			-0-
01	2387 X	1213	-0-	-1174	-0-	64 1	1149 2	N	-0-	-0-			-0-
02	868 N	420	-0-	-448	-0-	62 1	358 2	N	-0-	-0-			-0-
03	1240 N	377	-0-	-863	-0-	60 1	317 2	N	-0-	-0-			-0-
04	1170 N	325	-0-	-845	-0-	45 1	280 2	N	-0-	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 45	RRCID -> 253255	COMPL. DATE 08/21/2009	TOTAL DEPTH 3818	PERF. 3764	-	3768			
11	2190 N	1746	-0-	-444	-0-	83 1	1663 2	N	-0-	-0-			-0-
12	2232 N	1867	-0-	-365	-0-	92 1	1775 2	N	-0-	-0-			-0-
01	2139 N	1838	-0-	-301	-0-	97 1	1741 2	N	-0-	-0-			-0-
02	1624 N	331	-0-	-1293	-0-	49 1	282 2	N	-0-	-0-			-0-
03	1860 N	315	-0-	-1545	-0-	50 1	265 2	N	-0-	-0-			-0-
04	1770 N	459	-0-	-1311	-0-	63 1	396 2	N	-0-	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 23	RRCID -> 261285	COMPL. DATE 06/23/2010	TOTAL DEPTH 3765	PERF. 3740	-	3744			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

YOUGEEN (FRIO 3610)				99446 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085								
SUGAREK				WELL #: 2	RRCID -> 170980	COMPL. DATE 03/17/1999	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3057	-	3568		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1200 X	931	-0-	-269 B	-0-	931 2		N	-0-			-0-
12	1178 X	966	-0-	-212 B	-0-	966 2		N	-0-			-0-
01	1178 X	755	-0-	-423 B	-0-	755 2		N	-0-			-0-
02	980 X	360	-0-	-620 B	-0-	360 2		N	-0-			-0-
03	992 X	246	-0-	-746 B	-0-	246 2		N	-0-			-0-
04	930 X	92	-0-	-838 B	-0-	92 2		N	-0-			-0-
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297								
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 28	RRCID -> 225640	COMPL. DATE 12/05/2006	TOTAL DEPTH 3828	PERF. 3570	-	3590		
11	1500 X	1378	-0-	-122 B	-981	65 1	1313 2	N	-0-			-0-
12	1550 X	1204	-0-	-346 B	-981	59 1	1145 2	N	-0-			-0-
01	1550 X	1510	-0-	-40 B	-981	79 1	1431 2	N	-0-			-0-
02	1400 X	211	-0-	-1189 B	-981	31 1	180 2	N	-0-			-0-
03	1426 X	378	-0-	-1048 B	-981	60 1	318 2	N	-0-			-0-
04	1470 X	359	-0-	-1111 B	-981	50 1	309 2	N	-0-			-0-
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 47	RRCID -> 226047	COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH 3809	PERF. 3392	-	3574		
11	1770 X	1339	-0-	-431 B	-0-	63 1	1276 2	N	-0-			-0-
12	2015 X	1574	-0-	-441 B	-0-	77 1	1497 2	N	-0-			-0-
01	2015 X	1486	-0-	-529 B	-0-	78 1	1408 2	N	-0-			-0-
02	1820 X	205	-0-	-1615 B	-0-	30 1	175 2	N	-0-			-0-
03	1643 X	249	-0-	-1394 B	-0-	40 1	209 2	N	-0-			-0-
04	1530 X	362	-0-	-1168 B	-0-	50 1	312 2	N	-0-			-0-
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 42	RRCID -> 258433	COMPL. DATE 07/07/2010	TOTAL DEPTH 3841	PERF. 3510	-	3515		
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
EDLER, J.B.				WELL #: 20	RRCID -> 258955	COMPL. DATE 08/31/2010	TOTAL DEPTH 5732	PERF. 3500	-	3510		
11	990 X	153	-0-	-837 B	-0-	35 1	118 2	N	-0-			-0-
12	1023 X	597	-0-	-426 B	-0-	103 1	494 2	N	-0-			-0-
01	1023 X	231	-0-	-792 B	-0-	41 1	190 2	N	-0-			-0-
02	588 X	83	-0-	-505 B	-0-	8 1	75 2	N	-0-			-0-
03	870 X	870	-0-	-0- B	-0-	100 1	770 2	N	-0-			-0-
*04	3159 X	3159	-0-	-0- B	-0-	358 1	2801 2	N	-0-			-0-
YOUGEEN (HOCKLEY 4500)				99446 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297								
EDLER, J.B.				WELL #: 23	RRCID -> 183644	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 4564	-	4781		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YOUNG (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297														
EDLER, J. B. WELL #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
EDLER, J. B. WELL #: 35 RRCID -> 240437 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538														
11	3000 N	3277	-0-	277	277	215	1	3062	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	3434	-0-	334	611	222	1	3212	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	3343	-0-	243	854	218	1	3125	2	Y	-0-			-0-
02	4166 X	3312	-0-	-854	-0-	155	1	3157	2	Y	-0-			-0-
03	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	96	1	2829	2	Y	-0-			-0-
*04	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	67	1	1805	2	Y	-0-			-0-
EDLER, J. B. WELL #: 37 RRCID -> 240441 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757														
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	127 33	1 9	1199	2	Y	30	66	1	10
12	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	249 78	1 9	1580	2	Y	71			81
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	172 121	1 9	1144	2	Y	110	97	1	94
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	160 32	1 9	1078	2	Y	29			123
03	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	103	99	1	127
*04	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	191 59	1 9	2431	2	Y	54	115	1	66
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3375 - 3381														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 249762 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4550 - 4556														
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	48 171	1 9	684	2	N	155	164	1	32
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	59 168	1 9	854	2	N	153			185
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	62 175	1 9	894	2	N	159	168	1	176
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	40 183	1 9	816	2	N	166	170	1	172
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	38 172	1 9	1124	2	N	156	171	1	157
*04	1080 N	902	-0-	-178	-0-	26 169	1 9	707	2	N	154	163	1	148

YOUNG (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297													
EDLER, J.B. WELL #: 32 RRCID -> 252951 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1320 X	566	-0-	-754	-0-	54	1	512	2	Y	-0-		-0-
12	744 X	221	-0-	-523	-0-	30	1	191	2	Y	-0-		-0-
01	620 X	207	-0-	-413	-0-	27	1	180	2	Y	-0-		-0-
02	532 N	139	-0-	-393	-0-	18	1	121	2	Y	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-
EDLER, J.B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	114 1	21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35		56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	66 1	67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10		77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	61 1	81
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	65 1	40
EDLER, J.B. WELL #: 31 RRCID -> 253847 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4558 - 4760													
11	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	450	1	3713	2	Y	7	6 1	1
						8	9						
12	4030 X	2046	-0-	-1984	-0-	465	1	1562	2	Y	17		18
						19	9						
01	3813 X	1093	-0-	-2720	-0-	465	1	596	2	Y	29	24 1	23
						32	9						
02	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	420	1	3513	2	Y	6		29
						7	9						
*03	4309 X	1913	-0-	-2396	-0-	150	1	1408	2	Y	323	151 1	201
						355	9						
04	4170 X	1839	-0-	-2331	-0-	82	1	1036	2	Y	655	672 1	184
						721	9						
MABRAY WELL #: 1 RRCID -> 257113 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4314 - 4334													
11	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-		46
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-		46
01	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-		46
02	DLQ G-10	30	-0-	30	-0-	30	1			N	-0-		46
03	536 X	506	-0-	-30	-0-	448	1	58	9	N	53		99
*04	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2750	2	59	9	N	54		153
DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722													
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297													
EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	399 8	1 9	3116	2	N	7		154
12	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	668 50	1 9	8077	2	N	45	147 1	52
01	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	562 34	1 9	5134	2	N	31		83
02	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	612 40	1 9	6130	2	N	36		119
03	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	469 35	1 9	3689	2	N	32		151
04	2460 X	484	-0-	-1976	-0-	179	1	305	2	N	-0-		151
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594													
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752													
11	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	184	1	2299	2	Y	-0-		-0-
12	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	161	1	2534	2	Y	-0-		-0-
01	2635 X	2306	-0-	-329	-0-	169	1	2137	2	Y	-0-		-0-
02	2324 N	2137	-0-	-187	-0-	153	1	1984	2	Y	-0-		-0-
03	2697 N	2372	-0-	-325	-0-	186	1	2186	2	Y	-0-		-0-
04	2220 N	2198	-0-	-22	-0-	191	1	2007	2	Y	-0-		-0-
EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606													
11	1320 X	826	-0-	-494	-0-	58 39	1 9	729	2	N	35		99
12	1240 X	877	-0-	-363	-0-	50 44	1 9	783	2	N	40		139
01	961 X	641	-0-	-320	-0-	47	1	594	2	N	-0-		139
02	784 N	412	-0-	-372	-0-	29	1	383	2	N	-0-		139
03	930 N	726	-0-	-204	-0-	54 44	1 9	628	2	N	40		179
*04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	88	1	923	2	N	-0-		179
EDLER, J.B. WELL #: 39 RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522													
09	11490 X	5118	-0-	-6372	-0-	302 42	1 9	4774	2	N	38		38
10	11873 X	5232	-0-	-6641	-0-	484 43	1 9	4705	2	N	39		77
11	11490 X	5193	-0-	-6297	-0-	494 41	1 9	4658	2	N	37		114
12	11873 X	2927	-0-	-8946	-0-	395 34	1 9	2498	2	N	31		145
01	11873 X	3099	-0-	-8774	-0-	401 37	1 9	2661	2	N	34		179
02	10724 X	2517	-0-	-8207	-0-	322 25	1 9	2170	2	N	23		202
03	11873 X	3605	-0-	-8268	-0-	346 22	1 9	3237	2	N	20	164 1	58
04	11490 X	3228	-0-	-8262	-0-	234 15	1 9	2979	2	N	14		72

YOUGEEN (STILLWELL 4100)										99446 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
OMEGA ENERGY, LLC										622657									
SUGAREK										WELL #: 2		RRCID -> 157889		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 4261		PERF. 4082 - 4086	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		210	-0-	210	210			210 3			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT		196	-0-	196	406			196 3			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT		228	-0-	228	634			228 3			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	634						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	634						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	634						N	NO RPT						-0-
SUGAREK										WELL #: 3		RRCID -> 159364		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 4159		PERF. 4099 - 4105	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2929						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2929						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2929						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2929						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2929						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2929						N	NO RPT						-0-
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.										907297									
DAVIS, NONA B.										WELL #: 48		RRCID -> 004842		COMPL. DATE 03/25/1984		TOTAL DEPTH 5680		PERF. 3849 - 3925	
11	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
DAVIS, NONA BERRY										WELL #: 58		RRCID -> 234230		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4089 - 4093	
11	4290 X	3784		-0-	-506	-0-			89 1	3695 2	Y		-0-						63
12	4245 X	4245		-0-	-0-	-0-			102 1	4143 2	Y		-0-						63
01	3937 X	3868		-0-	-69	-0-			98 1	3770 2	Y		-0-						63
02	3556 X	349		-0-	-3207	-0-			43 1	306 2	Y		-0-						63
03	4247 X	1396		-0-	-2851	-0-			77 1	1319 2	Y		-0-						63
04	4110 X	642		-0-	-3468	-0-			52 1	590 2	Y		-0-						63
DAVIS, NONA BERRY										WELL #: 65		RRCID -> 259272		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4064 - 4066	
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
YOUGEEN (VICKSBURG 3700)										99446 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.										907297									
DAVIS, N. B.										WELL #: 7		RRCID -> 176337		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 3688 - 3691	
11	1170 N	1132		-0-	-38	-0-			54 1	1078 2	N		-0-						-0-
12	1178 N	937		-0-	-241	-0-			46 1	891 2	N		-0-						-0-
01	1302 N	462		-0-	-840	-0-			24 1	438 2	N		-0-						-0-
02	1064 N	182		-0-	-882	-0-			27 1	155 2	N		-0-						-0-
03	930 N	188		-0-	-742	-0-			30 1	158 2	N		-0-						-0-
04	450 N	168		-0-	-282	-0-			23 1	145 2	N		-0-						-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE											
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297											
EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9 1	58 2	78	169 1	N	47
						86 9					
*03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	35 1	329 2	24	30 1	Y	41
						26 9					
*04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	52 1	655 2	48	70 1	Y	19
						53 9					
EDLER, J. B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700											
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728											
11	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	61 1	2567 2	-0-		Y	56
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	53 1	2173 2	-0-		Y	56
01	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	57 1	2195 2	-0-		Y	56
02	2464 X	798	-0-	-1666	-0-	97 1	701 2	-0-		Y	56
03	2728 X	1417	-0-	-1311	-0-	78 1	1339 2	-0-		Y	56
04	2640 X	1211	-0-	-1429	-0-	98 1	1113 2	-0-		Y	56
NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710											
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752											
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297													
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 52 RRCID -> 252948 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 3720 - 3728													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	570 N	534	-0-	-36	-0-	35	1	499	2	Y	-0-		10
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	464	2	Y	-0-		10
01	496 N	357	-0-	-139	-0-	23	1	334	2	Y	-0-		10
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-		10
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		10
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-		10
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710													
11	5880 X	2778	-0-	-3102	-0-	132	1	2646	2	N	-0-		-0-
12	6076 X	2852	-0-	-3224	-0-	140	1	2712	2	N	-0-		-0-
01	3441 X	2884	-0-	-557	-0-	152	1	2732	2	N	-0-		-0-
02	3304 X	489	-0-	-2815	-0-	72	1	417	2	N	-0-		-0-
03	3441 X	567	-0-	-2874	-0-	90	1	477	2	N	-0-		-0-
04	2790 X	838	-0-	-1952	-0-	116	1	722	2	N	-0-		-0-
YOUGEEN (YEGUA 5400) 99446 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297													
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 66 RRCID -> 259933 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5447 - 5480													
11	1470	409	-0-	-1061	-0-	405	1	4	9	N	4		87
12	1519	555	-0-	-964	-0-	419	1	132	2	N	4		91
						4	9						
01	1519	199	-0-	-1320	-0-	199	2			N	-0-		91
02	1372	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-		91
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11 1	80
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47 1	33
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/12/2013													
EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 266742 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5421 - 5428													
11	18360	1533	-0-	-16827	-0-	112	1	1402	2	N	17		164
						19	9						
12	18972	533	-0-	-18439	-0-	32	1	501	2	N	-0-		164
01	18972	91	-0-	-18881	-0-	7	1	84	2	N	-0-		164
02	17136	35	-0-	-17101	-0-	2	1	25	2	N	7		171
						8	9						
03	18972	-0-	-0-	-18972	-0-					N	-0-		171
04	18360	-0-	-0-	-18360	-0-					N	-0-		171
YOUGEEN (5500) 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297													
EDLER, J.B. WELL #: 29 RRCID -> 253826 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496													
11	12960 X	8133	-0-	-4827 B	-0-	597	1	7468	2	N	62		212
						68	9						
12	13144 X	8984	-0-	-4160 B	-0-	533	1	8396	2	N	50		262
						55	9						
01	11594 X	8123	-0-	-3471 B	-0-	591	1	7462	2	N	64	204 1	122
						70	9						
02	8680 X	7547	-0-	-1133 B	-0-	536	1	6952	2	N	54		176
						59	9						
03	8990 X	8778	-0-	-212 B	-0-	686	1	8051	2	N	37		213
						41	9						
04	8700 X	7568	-0-	-1132 B	-0-	657	1	6897	2	N	13	187 1	39
						14	9						

YOUNG (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297														
RIGGLE WELL #: 1 RRCID -> 255429 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	11281 X	11281	-0-	-0- B	-0-	240 1	10974 2	N	61	175 1				22
12	8835 X	3943	-0-	-4892 B	-0-	248 1	3664 2	N	28					50
01	8680 X	1357	-0-	-7323 B	-0-	248 1	1073 2	N	33					83
						36 9								
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	83 1				-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
*04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2013														
KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572														
11	14760 X	7766	-0-	-6994 B	-0-	7609 2	157 9	N	143	180 1				70
12	15252 X	10026	-0-	-5226 B	-0-	9840 2	186 9	N	169	176 1				63
01	11284 X	9047	-0-	-2237 B	-0-	8887 2	160 9	N	145	183 1				25
02	10192 X	5725	-0-	-4467 B	-0-	5614 2	111 9	N	101					126
03	10765 X	10765	-0-	-0- B	-0-	10610 2	155 9	N	141	172 1				95
04	9690 X	7989	-0-	-1701 B	-0-	7843 2	146 9	N	133	170 1				58
EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440														
11	3750 X	3232	-0-	-518 B	-0-	3198 2	34 9	N	31					177
12	3875 X	2828	-0-	-1047 B	-0-	2726 2	102 9	N	93	173 1				97
01	3875 X	2747	-0-	-1128 B	-0-	2646 2	101 9	N	92	164 1				25
02	3220 X	2715	-0-	-505 B	-0-	2627 2	88 9	N	80					105
03	4015 X	4015	-0-	-0- B	-0-	3910 2	105 9	N	95	167 1				33
*04	3461 X	3461	-0-	-0- B	-0-	3354 2	107 9	N	97					130
EDLER, J.B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5530 - 5554														
11	4620 X	2186	-0-	-2434 B	-0-	143 1	2043 2	N	-0-					82
12	4309 X	1657	-0-	-2652 B	-0-	107 1	1536 2	N	13					95
						14 9								
01	2945 X	1832	-0-	-1113 B	-0-	119 1	1713 2	N	-0-					95
02	5551 X	5551	-0-	-0- B	-0-	256 1	5194 2	N	92					187
						101 9								
03	14130 X	14130	-0-	-0- B	-0-	465 1	13665 2	N	-0-					187
*04	13283 X	13283	-0-	-0- B	-0-	477 1	12806 2	N	-0-					187
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524														
11	3150 X	2273	-0-	-877 B	-0-	168 1	2105 2	N	-0-					134
12	3255 X	2423	-0-	-832 B	-0-	145 1	2278 2	N	-0-					134
01	2718 X	2718	-0-	-0- B	-0-	200 1	2518 2	N	-0-					134
02	2128 X	1545	-0-	-583 B	-0-	110 1	1435 2	N	-0-					134
03	2641 X	2641	-0-	-0- B	-0-	205 1	2413 2	N	21					155
						23 9								
04	2640 X	2611	-0-	-29 B	-0-	227 1	2377 2	N	6					161
						7 9								

YOUGEEN (5500)		//CONT.//		99446 875	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297						
SYLVA		WELL #:		1	RRCID -> 263701		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5512 - 5524	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3510 X	986	-0-	-2524 B	-0-	72 1	906 2	N	7	32
12	2666 X	934	-0-	-1732 B	-0-	8 9	855 2	N	23	55
01	2356 X	919	-0-	-1437 B	-0-	54 1	843 2	N	8	63
02	1736 X	582	-0-	-1154 B	-0-	25 9	539 2	N	1	64
03	930 N	544	-0-	-386 B	-0-	67 1	501 2	N	-0-	64
04	900 N	269	-0-	-631 B	-0-	9 9	237 2	N	9	73
						42 1				
						1 9				
						43 1				
						22 1				
						10 9				

YOUGEEN, S. (FRIO 3650)				99450 118	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
OMEGA ENERGY, LLC				622657						
PAWALEK, M. M.		WELL #:		1	RRCID -> 113313		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YOUGEEN, SOUTH (3200)				99450 166	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297						
BEASLEY		WELL #:		1	RRCID -> 184646		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3515 - 3525	
11	5472 R	5472	-0-	-0-	-0-	259 1	5213 2	N	-0-	-0-
12	5394 #	4443	-0-	-951	-0-	218 1	4225 2	N	-0-	-0-
01	5890 #	2393	-0-	-3497	-0-	126 1	2267 2	N	-0-	-0-
02	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	175 1	1010 2	N	-0-	-0-
03	1217 R	1217	-0-	-0-	-0-	194 1	1023 2	N	-0-	-0-
*04	1169 R	1169	-0-	-0-	-0-	161 1	1008 2	N	-0-	-0-

YOUGEEN, SOUTH (3550)				99450 332	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930						
CARL		WELL #:		1	RRCID -> 067143		COMPL. DATE 11/07/1974		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540	
11	570 N	520	-0-	-50	-0-	72 1	448 2	N	-0-	-0-
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	138 1	638 2	N	-0-	-0-
01	806 N	644	-0-	-162	-0-	44 1	600 2	N	-0-	-0-
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	101 1	582 2	N	-0-	-0-
03	775 N	559	-0-	-216	-0-	42 1	517 2	N	-0-	-0-
*04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	62 1	576 2	N	-0-	-0-

YOUGEEN, SOUTH (3800)				99450 664	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085						
SUGAREK		WELL #:		2	RRCID -> 167203		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3783 - 3786	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702			N	NO RPT	-0-

YOUNGEEN, WEST (3800)													99460 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE
SUGAREK FARMS													828346			
SUGAR -A-													WELL #: 1	RRCID -> 100764	COMPL. DATE 06/09/1982	TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
YOWARD (8275)													99528 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE
BAR D OIL CORPORATION													049730			
YOWARD													WELL #: 8	RRCID -> 087256	COMPL. DATE 03/25/1980	TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8232 - 8240
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
YOWARD (9200)													99528 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C.													093620			
GOREE, AUDREY C.													WELL #: 1D	RRCID -> 084251	COMPL. DATE 04/14/1979	TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9219 - 9228
11	2340 N	2185	-0-	-155 B	-0-		2168	2	17	9	N	15				55
12	2695 N	2695	-0-	-0- B	-0-		2695	2			N	-0-				55
01	2594 N	2594	-0-	-0- B	-0-		2458	2	136	9	N	124				179
02	2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-		2325	2			N	-0-				179
03	3191	3191	-0-	-0- B	-0-		3094	2	97	9	N	88	178	1		89
*04	3407	3407	-0-	-0- B	-0-		3407	2			N	-0-				89
AUNT AUDREY													WELL #: 1	RRCID -> 223302	COMPL. DATE 10/16/2006	TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872
11	2760 #	2235	-0-	-525 B	-6199		2112	2	123	9	N	112	157	1		121
12	2852 #	1846	-0-	-1006 B	-7205		1714	2	132	9	N	120	173	1		68
01	2759 #	2579	-0-	-180 B	-7385		2457	2	122	9	N	111	163	1		16
02	2492 #	2365	-0-	-127 B	-7512		2244	2	121	9	N	110				126
03	2325 #	2995	-0-	670 B	-6842		2866	2	129	9	N	117	165	1		78
04	2490 #	1641	-0-	-849 B	-7691		1527	2	114	9	N	104	156	1		26
YOWARD, SW. (SLICK)													99534 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.													247838			
BRINKOETER, H. C.													WELL #: 1	RRCID -> 256869	COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7348 - 7406
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
ZACODY (FRIO)													99630 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA
AEGEAN OIL CORP.													008529			
RAY, WILLIAM II													WELL #: 1	RRCID -> 103482	COMPL. DATE 09/24/1982	TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5513 - 5753
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ZOLLER (11,000)		99869 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
STATE TRACT 44 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256493		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 11772 PERF. 11350 - 11564							
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/10/2012 - WORKOVER															

ZOLLER, EAST (FRIO -F-)		99871 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
JOVIAN PETROLEUM CORPORATION		447932									
STATE TRACT 45		WELL #: 1		RRCID -> 185209		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852			
INC	CODE	52	-0-	52	499	5 1	39 2	Y	7	7 1	19
INC	CODE	49	-0-	49	548	8 9	37 2	Y	7	6 1	20
632	N	84	-0-	-548	-0-	8 1	68 2	Y	7		27
72	N	72	-0-	-0-	-0-	8 9	58 2	Y	6	10 1	23
*03	62	9	-0-	-53	-0-	7 9	1 2	Y	6	9 1	20
90	N	48	-0-	-42	-0-	1 1	36 2	Y	6	3 1	23
						7 9					
11		52	-0-	52	499	5 1	39 2	Y	7	7 1	19
12		49	-0-	49	548	8 9	37 2	Y	7	6 1	20
01	632	N	-0-	-548	-0-	8 1	68 2	Y	7		27
02	72	N	-0-	-0-	-0-	8 9	58 2	Y	6	10 1	23
*03	62	N	-0-	-53	-0-	7 9	1 2	Y	6	9 1	20
04	90	N	-0-	-42	-0-	1 1	36 2	Y	6	3 1	23
						7 9					

(GWN415)

06/13/2013

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS